GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

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

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

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

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

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2020 - P/A 05/18/20

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	380	-0-	-258	-0-	77	1	302	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	137	1	519	2	Y	12	7	1			13
							13	9									
04	600	N	165	-0-	-435	-0-	35	1	129	2	Y	1					14
							1	9									
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	33	1	150	2	Y	3					17
							3	9									
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	124	1	451	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	138	1	496	2	Y	11	18	1			7
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	987	1	3856	2	Y	260	301	1			122
							286	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	877	1	3331	2	Y	285	181	1			226
							314	9									
04	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	368	1	1366	2	Y	195					421
							215	9									
05	3720	X	1474	-0-	-2246	-0-	264	1	1196	2	Y	13					434
							14	9									
06	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	752	1	2740	2	Y	3	333	1			104
							3	9									
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	741	1	2668	2	Y	86	133	1			57
							95	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	26	1	103	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	19	1	72	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	23	1	85	2	Y	3					5
							3	9									
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					5
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	186	2	Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	937	-0-	-774	-0-	181	1	705	2	Y	46	45	1			19
							51	9									
03	1798	X	1234	-0-	-564	-0-	252	1	956	2	Y	24	20	1			23
							26	9									
04	1650	X	584	-0-	-1066	-0-	123	1	457	2	Y	4					27
							4	9									
05	1364	X	718	-0-	-646	-0-	130	1	588	2	Y	-0-					27
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	306	1	1115	2	Y	104	93	1			38
							114	9									
*07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	287	1	1032	2	Y	5	25	1			18
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	35	1	138	2	Y	-0-					4
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	231	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	26	1	95	2	Y	1					5
							1	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	103	1	465	2	Y	-0-					5
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	Y	-0-					5
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	233	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	136	1	531	2	Y	11	8	1			17
							12	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	180	1	682	2	Y	7	8	1			16
							8	9									
04	840	N	322	-0-	-518	-0-	66	1	246	2	Y	9					25
							10	9									
05	713	N	340	-0-	-373	-0-	60	1	271	2	Y	8					33
							9	9									
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	172	1	625	2	Y	1	15	1			19
							1	9									
*07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	146	1	527	2	Y	10	21	1			8
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	105	1	411	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	133	1	504	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
04	600	N	290	-0-	-310	-0-	60	1	223	2	Y	6					16
							7	9									
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	62	1	282	2	Y	-0-					16
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	128	1	465	2	Y	9	18	1			7
							10	9									
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	135	1	485	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2474	-0-	-426	-0-	2456	3	18	9	N	16	2	0			229
03	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2688	3	7	9	N	6	1	0			234
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3230	3	194	9	N	176	1	0	189	1	220
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3094	3	47	9	N	43	1	0			262
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					262
07	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3090	3			N	-0-					262

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	2	188	1			179
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	64	1	2876	3	N	57	7	0			229
							62	4	63	9							
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	164	1	7103	3	N	49	17	0	200	1	61
							69	4	54	9							
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	145	1	6316	3	N	157	12	0			206
							58	4	173	9							
*06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	127	1	5460	3	N	151	15	0	99	1	243
							64	4	166	9							
07	5549	X	3713	-0-	-1836	-0-	75	1	3407	3	N	141	15	0	177	1	192
							76	4	155	9							

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

02	4002	X	2692	-0-	-1310	-0-	59	1	2319	3	N	255	7	0			248
							33	4	281	9							
03	4278	X	1468	-0-	-2810	-0-	31	1	1398	3	N	18	4	0			262
							19	4	20	9							
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	90	1	4025	3	N	149	9	0			402
							60	4	164	9							
05	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	55	1	2383	3	N	6	4	0			404
							38	4	7	9							
*06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					404
07	4495	X	249	-0-	-4246	-0-	5	1	240	3	N	-0-					404
							4	4									

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

02	3103	X	2427	-0-	-676	-0-	60	1	2358	3	N	8	2	0			123
							9	9									
03	3317	X	2538	-0-	-779	-0-	55	1	2481	3	N	2	2	0			123
							2	9									
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	33	1	1489	3	N	1	1	0			123
							1	9									
05	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	69	1	3010	3	N	2	2	0			123
							2	9									
*06	3030	X	2426	-0-	-604	-0-	55	1	2370	3	N	1	1	0			123
							1	9									
07	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	55	1	2470	3	N	1	1	0			123
							1	9									

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

02	3335	X	2100	-0-	-1235	-0-	154	1	1915	2	Y	28					46
							31	9									
03	3565	X	2001	-0-	-1564	-0-	126	1	1874	2	Y	1	35	1			12
							1	9									
04	3030	X	1529	-0-	-1501	-0-	73	1	1432	2	Y	22					34
							24	9									
05	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	160	1	1912	2	Y	40					74
							44	9									
06	3030	X	1571	-0-	-1459	-0-	139	1	1397	2	Y	32	44	1			62
							35	9									
*07	2232	X	1826	-0-	-406	-0-	146	1	1667	2	Y	12	47	1			27
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	227	-0-	-382	-0-	16	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	Y	12					12
							13	9									
06	690	X	452	-0-	-238	-0-	30	1	413	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
*07	713	X	58	-0-	-655	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	7	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3197	-0-	297	297	232	1	2963	2	Y	2					2
							2	9									
03	297	N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	177	-0-	-443	-0-	13	1	162	2	Y	2					2
							2	9									
06	600	X	366	-0-	-234	-0-	25	1	338	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	710	-0-	-972	-0-	49	1	627	2	Y	31					31
							34	9									
03	1798	X	1068	-0-	-730	-0-	65	1	1003	2	Y	-0-	29	1			2
04	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	20	1	397	2	Y	20					22
							22	9									
05	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	99	1	1275	2	Y	20					42
							22	9									
06	1500	X	1340	-0-	-160	-0-	90	1	1227	2	Y	21	26	1			37
							23	9									
*07	1054	X	868	-0-	-186	-0-	61	1	800	2	Y	6	27	1			16
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	304	-0-	-247	-0-	21	1	272	2	Y	10					15
							11	9									
03	651	X	301	-0-	-350	-0-	18	1	282	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
04	630	X	233	-0-	-397	-0-	11	1	216	2	Y	5					9
							6	9									
05	651	X	256	-0-	-395	-0-	18	1	232	2	Y	5					14
							6	9									
06	390	X	125	-0-	-265	-0-	8	1	109	2	Y	7	9	1			12
							8	9									
*07	310	X	176	-0-	-134	-0-	12	1	163	2	Y	1	8	1			5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	3					7
							3	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	Y	10					10
							11	9									
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	20	1	270	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	2	7	1			4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2110	-0-	-877	-0-	151	1	1929	2	Y	27					48
							30	9									
03	3627	X	2481	-0-	-1146	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-	35	1			13
04	3570	X	950	-0-	-2620	-0-	44	1	898	2	Y	7					20
							8	9									
05	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	228	1	2948	2	Y	41					61
							45	9									
06	3570	X	3324	-0-	-246	-0-	225	1	3063	2	Y	33	39	1			55
							36	9									
*07	2480	X	2293	-0-	-187	-0-	161	1	2121	2	Y	10	42	1			23
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	46					65
							51	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	1	50	1			16
							1	9									
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	31	1	628	2	Y	29					45
							32	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	132	1	1706	2	Y	35					80
							39	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	Y	27	45	1			62
							30	9									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	866	2	Y	8	43	1			27
							9	9									

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	16	1	182	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	260	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	14	1	154	2	Y	2					4
							2	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	2					6
							2	9									
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	22	1	175	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	495	2	Y	36	29	1			23
							40	9									
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	9	1	100	2	Y	8	21	1			10
							9	9									
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	18	1	201	2	Y	5					15
							6	9									
05	620	N	338	-0-	-282	-0-	30	1	295	2	Y	12					27
							13	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	14	29	1			12
							15	9									
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	11	9	1			14
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	203	-0-	-464	-0-	16	1	173	2	Y	13	17	1			12
							14	9									
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	20	1	218	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	12	1	138	2	Y	5					13
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	8	15	1			6
							9	9									
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	6	5	1			7
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	38	1	492	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	630	N	14	-0-	-616	-0-	1	1	12	2	Y	1					6
							1	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	Y	11					17
							12	9									
06	510	N	208	-0-	-302	-0-	15	1	190	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
*07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1	3	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	20	1	301	2	Y	4	16	1			13
							4	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	17	1	267	2	Y	1					14
							1	9									
04	360	N	20	-0-	-340	-0-	14	1	6	9	Y	5					19
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	305	2	Y	3					22
							3	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	3	16	1			9
							3	9									
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	1					10
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	506	-0-	-654	-0-	29	1	467	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
03	1116	N	663	-0-	-453	-0-	47	1	610	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	750	N	384	-0-	-366	-0-	20	1	363	2	Y	1					5
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	853	2	Y	7					12
							8	9									
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	38	1	469	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	8	1	114	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	3					9
							3	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*07	186	X	173	-0-	-13	-0-	10	1	160	2	Y	3					7
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	26	1	292	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	23	1	251	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	40	2	Y	1					5
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	19					24
							21	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	16	30	1			10
							18	9									
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	23	13	1			20
							25	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	35	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	40	23	1			23
							44	9									
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	16	32	1			7
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	524	2	Y	79	84	1			33
							87	9									
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	13	1	145	2	Y	92	72	1			53
							101	9									
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	8	1	82	2	Y	106					159
							117	9									
05	651	N	250	-0-	-401	-0-	13	1	136	2	Y	92					251
							101	9									
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-	240	1			11
*07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-	11	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	169	-0-	-208	-0-	13	1	147	2	Y	8	12	1			8
							9	9									
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	22	1	238	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	3	1	28	2	Y	2					8
							2	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	9					17
							10	9									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	222	2	Y	9	19	1			7
							10	9									
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	12	7	1			12
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	20	1	222	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	14	1	161	2	Y	2					6
							2	9									
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	27	1	267	2	Y	7					13
							8	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	2					3
							2	9									
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	17	1	135	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	X	404	-0-	-376	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	9	1	133	2	Y	9					9
							10	9									
06	630	N	61	-0-	-569	-0-	5	1	53	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	4					8
							4	9									

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

02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	14	19	1			6
							15	9									
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	30	20	1			16
							33	9									
04	390	X	176	-0-	-214	-0-	13	1	143	2	Y	18					34
							20	9									
05	403	X	339	-0-	-64	-0-	26	1	282	2	Y	28					62
							31	9									
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	51	81	1			32
							56	9									
*07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	24	45	1			11
							26	9									

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

02	290	N	124	-0-	-166	-0-	8	1	115	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	1					4
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	21	-0-	21	38	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	49	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	52	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	55	3	2			Y	-0-					-0-
06	72	X	17	-0-	-55	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					1
							1	9									

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	84	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	Y	6					8
							7	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

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

02	754	X	709	-0-	-45	-0-	41	1	655	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
03	806	X	560	-0-	-246	-0-	39	1	513	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
04	780	X	407	-0-	-373	-0-	21	1	384	2	Y	2					7
							2	9									
05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	58	1	748	2	Y	16					23
							18	9									
06	720	X	642	-0-	-78	-0-	47	1	587	2	Y	7	20	1			10
							8	9									
*07	744	X	485	-0-	-259	-0-	28	1	448	2	Y	8	7	1			11
							9	9									

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

02	116	N	77	-0-	-39	-0-	6	1	64	2	Y	6					9
							7	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	13					20
							14	9									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	202	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	12					19
							13	9									

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

02	783	N	738	-0-	-45	-0-	42	1	672	2	Y	22	22	1			16
							24	9									
03	930	N	522	-0-	-408	-0-	36	1	473	2	Y	12	19	1			9
							13	9									
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	21	1	373	2	Y	3					12
							3	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	9					21
							10	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	6	18	1			9
							7	9									
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	9	7	1			11
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	8	1	87	2	Y	7					10
							8	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	157	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	63					71
							69	9									
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	96	2	Y	34	75	1			30
							37	9									
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	18					48
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	38	1	602	2	Y	58	79	1			54
							64	9									
03	1457	N	786	-0-	-671	-0-	53	1	700	2	Y	30	57	1			27
							33	9									
04	1230	N	728	-0-	-502	-0-	38	1	677	2	Y	12					39
							13	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	2	Y	13					52
							14	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	816	2	Y	7	37	1			22
							8	9									
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	11	12	1			21
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	43	42	1			32
							47	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	Y	32	44	1			20
							35	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	21	1	234	2	Y	20					40
							22	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	Y	73					113
							80	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	52	116	1			49
							57	9									
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	553	2	Y	74	48	1			75
							81	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					2
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	2					4
							2	9									
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	39	1	309	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	58					100
							64	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	94	113	1			81
							103	9									
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	109	2	Y	35	58	1			58
							39	9									
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					60
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	9	2	Y	2	50	1			12
							2	9									
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	10					22
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	1	1	15	2	Y	1					2
							1	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7					9
							8	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	18	2	Y	5					8
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	36	1	572	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	53	1	700	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	20	1	364	2	Y	2					5
							2	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	22					27
							24	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	30	45	1			12
							33	9									
*07	744	X	507	-0-	-237	-0-	28	1	448	2	Y	28	16	1			24
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1787	-0-	1787	4693	110	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1252	-0-	1252	5945	74	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5945					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1171	-0-	1171	7116	76	1	1092	2	Y	3					3
						3	9									
06	7948 X	832	-0-	-7116	-0-	71	1	759	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	2					3
						2	9									

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

02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	6	1	61	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
04	210 N	106	-0-	-104	-0-	9	1	93	2	Y	4					6
						4	9									
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	155	2	Y	5					11
						6	9									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1189 N	556	-0-	-633	-0-	45	1	501	2	Y	9	12	1			9
						10	9									
03	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	93	1	1018	2	Y	13	15	1			7
						14	9									
04	1320 N	828	-0-	-492	-0-	67	1	752	2	Y	8					15
						9	9									
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1443	2	Y	8					23
						9	9									
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	2	Y	5	18	1			10
						6	9									
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1465	2	Y	7	6	1			11
						8	9									

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

02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	112	1	342	2	Y	17					45
						19	9									
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	157	1	365	2	Y	-0-					45
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					45
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	Y	5					50
						6	9									
06	510 N	219	-0-	-291	-0-	60	1	159	2	Y	-0-					50
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
03	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					5
04	660	N	12	-0-	-648	-0-	11	1	1	9	Y	1					6
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-					6
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	4	1			2
*07	558	X	263	-0-	-295	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	19	1	281	2	Y	5	15	1			13
							6	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	3					16
							3	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	9	1	127	2	Y	4					20
							4	9									
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	27	1	289	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	5					15
							6	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	3					3
							3	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	43	-0-	-218	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	2	Y	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	206	-0-	-432	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	258	-0-	-548	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	323	-0-	-141	-0-	26	1	293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	651	N	420	-0-	-231	-0-	35	1	382	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	25	1	276	2	Y	2					4
							2	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	5					9
							6	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	39	1	310	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	8	5	1			7
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	272	-0-	-192	-0-	17	1	255	2	Y	-0-	2	1			1
03	403	N	61	-0-	-342	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					1
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	3	20	1			15
							3	9									
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	77	2	Y	1					16
							1	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					16
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	4					20
							4	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	3	15	1			8
							3	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	7	1			5
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1					6
							1	9									
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	1	1	9	Y	1					7
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	3					10
							3	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1					5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					77
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					2
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	527	N	26	-0-	-501	-0-	26	1			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	Y	-0-					1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	178	1	413	2	Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-					1
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	60	1	157	2	Y	-0-					1
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					5
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					5
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	1			Y	-0-					5
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	782	-0-	-639	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					2
03	837	X	210	-0-	-627	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					2
04	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			Y	-0-					2
05	837	X	13	-0-	-824	-0-	13	1			Y	-0-					2
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
*07	837	X	4	-0-	-833	-0-	4	1			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	21	1			13
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	3					16
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	3					19
							3	9									
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	6	2	Y	1	13	1			7
							1	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	405	-0-	-581	-0-	98	1	301	2	Y	5					23
							6	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	189	1	438	2	Y	-0-					23
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					23
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	524	2	Y	4					27
							4	9									
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	50	1	134	2	Y	-0-					27
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	14	1	215	2	Y	5	13	1			11
							6	9									
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	276	2	Y	1					12
							1	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	2	Y	2					14
							2	9									
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	12	1	128	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	2					7
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	38	1	503	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					6
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	12	6	1			9
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	138	1	424	2	Y	4					10
							4	9									
03	868	N	583	-0-	-285	-0-	176	1	407	2	Y	-0-					10
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					10
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	496	2	Y	5					15
							6	9									
06	570	N	133	-0-	-437	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					15
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	18	54	1			46
							20	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	8					54
							9	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					54
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	24	1	342	2	Y	10					64
							11	9									
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	32	1	345	2	Y	9	48	1			25
							10	9									
*07	589	X	431	-0-	-158	-0-	26	1	396	2	Y	8					33
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	50	1	506	2	N	-0-					-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	620	N	14	-0-	-606	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	Y	3					4
							3	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	4					7
							4	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	4					7
							4	9									

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	41	3	Y	1					2
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	10	7	1			6
							11	9									

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

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

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

02	464	N	293	-0-	-171	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	23	1	69	3	Y	1					2
							1	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	298	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

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

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

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

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

02	145 N	68	-0-	-77	-0-	7	1	59	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	36	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	5	3	1			3
						6	9									

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

02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	7	2	1			8
						8	9									
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					8
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	3	6	1			5
						3	9									
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	664	3	Y	5	5	1			5
						6	9									

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

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	4	2	1			2
						4	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

02	348 N	263	-0-	-85	-0-	27 6	1 9	230	3	Y	5	5	1			2
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	262	3	Y	5	5	1			2
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	256	3	Y	4	1	1			5
05	279 N	108	-0-	-171	-0-	26 2	1 9	80	3	Y	2					7
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	16 9	1 9	228	3	Y	8	9	1			6
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	10 13	1 9	166	3	Y	12	9	1			9

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

02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	336	3	N	1					3
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	3	N	-0-					3
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1	1	1327	3	N	-0-					3
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	1573	3	N	2					5
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					5
07	1271 N	36	-0-	-1235	-0-	33	3	3	9	N	3	7	1			1

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	49	-0-	-96	-0-	1	1	47	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	10	-0-	-579	-0-	1	1	6	3	Y	3					4
							3	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	1					5
							1	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1

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

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

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

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	8	3	Y	1					3
							1	9									
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	2	1			1
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

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

02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	15	-0-	-450	-0-	1	1	7	3	Y	6					7
							7	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	7	3	Y	4					11
							4	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					11
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	8	1			3
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					3

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

02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	68	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	2	1	24	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	2	1	6	3	Y	2					8
							2	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	51	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	20	14	1			13
							22	9									

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

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
03	496	N	15	-0-	-481	-0-	1	1	8	3	Y	5					6
							6	9									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					7
							1	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					7
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	5	1			2
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					2

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

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

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

02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	108	1	908	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	19	1	294	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
04	780	N	182	-0-	-598	-0-	16	1	153	3	Y	12	3	1			14
							13	9									
05	1116	N	35	-0-	-1081	-0-	8	1	24	3	Y	3					17
							3	9									
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	14	1	195	3	Y	24	26	1			15
							26	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	31	24	1			22
							34	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	1611	-0-	-767	-0-	6	1	1593	3	Y	11					15
							12	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					15
05	527	X	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					15
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					15
07	279	X	70	-0-	-209	-0-	66	3	4	9	Y	4	19	1			-0-

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

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

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

02	T. A.		219	-0-	219	482	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1245	-0-	1245	1727	1	1	1244	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		787	-0-	787	2514	1	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	2514	X	-0-	-0-	-2514	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	3			Y	-0-					4
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	3	3	2	9	Y	2					6
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	1					7
							1	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	5	1			2
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2

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

02	116	N	44	-0-	-72	-0-	1	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	4	3	4	9	Y	4					5
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1					6
							1	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	4	1			2
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					2

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

02	87	N	34	-0-	-53	-0-	1	1	32	3	Y	1					5
							1	9									
03	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	10	3	Y	5					10
							6	9									
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	1					11
							1	9									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			3
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					3

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

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

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

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

02	87 N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					26
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	8	3	Y	3					29
						3	9									
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	1					30
						1	9									
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1					31
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	22	1			9
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					9

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

02	58 N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					16
03	217 N	18	-0-	-199	-0-	1	1	10	3	Y	6					22
						7	9									
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	2					24
						2	9									
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	7	3	Y	4					28
						4	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1			8
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					8

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					15
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	2					17
						2	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					2
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1424	1	515	2	Y	-0-					2
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	-0-					2
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	67	1	177	2	Y	-0-					2
*07	930	N	428	-0-	-502	-0-	107	1	321	2	Y	-0-					2

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

02	203	N	172	-0-	-31	-0-	42	1	130	2	Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	2	Y	-0-					1
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1178	1	425	2	Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	Y	-0-					1
*07	589	N	193	-0-	-396	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					1

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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					11
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					3

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

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-			6
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			6
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-			6
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			6
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			6
*07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			6

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

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

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

02	58 X	41	-0-	-17	-0-	3	1	38	2	N	-0-			30
03	1581 X	50	-0-	-1531	-0-	3	1	47	2	N	-0-			30
04	1530 X	40	-0-	-1490	-0-	2	1	38	2	N	-0-			30
05	1581 X	166	-0-	-1415	-0-	12	1	154	2	N	-0-			30
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	2	N	-0-			30
*07	270 X	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-			30

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					4
							1	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					6
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2

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

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	150	X	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					4
05	124	X	9	-0-	-115	-0-	1	1	6	3	Y	2					6
							2	9									
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					2

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

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	19	1	57	3	Y	1					6
							1	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	Y	12	9	1			8
							13	9									

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

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	42	3	Y	10	3	1			12
							11	9									
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	16	3	Y	1					13
							1	9									
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	81	3	Y	3	9	1			7
							3	9									
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

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

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					8
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	3					11
							3	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	4					15
							4	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			4
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					4

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

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

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

02	1972	X	28	-0-	-1944	-0-	1	1	24	3	Y	3					12
							3	9									
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	6	1	78	3	Y	3					15
							3	9									
05	93	X	14	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	3					18
							3	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			5
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					5

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

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	23	26	1			8
							25	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	27	26	1			9
							30	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	19	5	1			23
							21	9									
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	18	1	55	3	Y	3					26
							3	9									
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	14	1	193	3	Y	15	25	1			16
							17	9									
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	26	22	1			20
							29	9									

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

02	2088	X	145	-0-	-1943	-0-	13	1	107	3	Y	23	47	1			16
							25	9									
03	961	X	188	-0-	-773	-0-	10	1	147	3	Y	28	33	1			11
							31	9									
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	142	1	1355	3	Y	138	29	1			120
							152	9									
05	961	X	280	-0-	-681	-0-	69	1	209	3	Y	2					122
							2	9									
06	510	X	231	-0-	-279	-0-	15	1	214	3	Y	2	66	1			58
							2	9									
07	1240	N	158	-0-	-1082	-0-	9	1	140	3	Y	8	33	1			33
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	356	-0-	-891	-0-	34	1	287	3	Y	32	43	1			14
							35	9									
03	1023	X	521	-0-	-502	-0-	29	1	437	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
04	990	X	276	-0-	-714	-0-	23	1	222	3	Y	28	8	1			36
							31	9									
05	372	X	24	-0-	-348	-0-	6	1	17	3	Y	1					37
							1	9									
06	510	X	129	-0-	-381	-0-	8	1	111	3	Y	9	26	1			20
							10	9									
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	199	3	Y	18	20	1			18
							20	9									

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

02	58	N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

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

02	1015	N	674	-0-	-341	-0-	71	1	597	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	713	N	243	-0-	-470	-0-	60	1	183	3	Y	-0-					6
06	690	N	364	-0-	-326	-0-	24	1	339	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	24	1	379	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

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

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

02	116	N	75	-0-	-41	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					2
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	41	3	Y	1					3
							1	9									
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	27	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	357	-0-	-397	-0-	36	1	303	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	853	3	Y	32	28	1			9
							35	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	22	6	1			25
							24	9									
05	372	N	56	-0-	-316	-0-	14	1	41	3	Y	1					26
							1	9									
06	900	N	302	-0-	-598	-0-	20	1	282	3	Y	-0-	14	1			12
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	1	7	1			6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	114	1	959	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	480	N	32	-0-	-448	-0-	3	1	26	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	1178	N	20	-0-	-1158	-0-	4	1	14	3	Y	2					7
							2	9									
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	7	1	100	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	19	13	1			12
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	613	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	207	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	527	N	29	-0-	-498	-0-	7	1	20	3	Y	2					7
							2	9									
06	630	N	176	-0-	-454	-0-	11	1	157	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	219	3	Y	10	8	1			7
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					2
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					1

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

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

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

02	696 N	516	-0-	-180	-0-	52	1	439	3	Y	23	27	1			9
						25	9									
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	31	1	468	3	Y	19	21	1			7
						21	9									
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	25	6	1			26
						28	9									
05	558 N	7	-0-	-551	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					26
06	510 N	246	-0-	-264	-0-	16	1	228	3	Y	2	15	1			13
						2	9									
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1			8
						4	9									

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

02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	49	50	1			16
						54	9									
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	9	19	1			6
						10	9									
04	330 N	180	-0-	-150	-0-	16	1	152	3	Y	11	3	1			14
						12	9									
05	651 N	56	-0-	-595	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					14
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	7	1			7
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	4	1			3

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

02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	331	-0-	-59	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	70	-0-	-674	-0-	17	1	52	3	Y	1					1
						1	9									
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	30	1	426	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	10	6	1			6
						11	9									

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

02	464 N	319	-0-	-145	-0-	34	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	102	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	156	-0-	-247	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	89	-0-	-143	-0-	7	1	75	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	3	1	4	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	13	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	10	3	Y	2					4
							2	9									
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	13	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	10	1	14	3	Y	3					3
							3	9									
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					5
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	14	1	193	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	8	1	134	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	54	1	457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	25	-0-	-533	-0-	6	1	17	3	Y	2					2
							2	9									
06	420	N	79	-0-	-341	-0-	5	1	68	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	164	3	Y	10	6	1			6
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	1	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	11	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	4	3	Y	6					8
							7	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	92	-0-	-466	-0-	14	1	75	3	Y	3					3
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	126	-0-	-309	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	14	3	Y	2					2
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	189	-0-	-391	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	9	1	52	3	Y	5					5
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	Y	5	4	1			2

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	8	1	2	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	336	-0-	-128	-0-	22	1	311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	18	1	4	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	19	1	75	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	25	1	81	3	Y	2					4
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	31	-0-	-288	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	11	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	Y	1					2
							1	9									
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	2	1			1
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	85	-0-	-205	-0-	5	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	6	1	1	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	37	3	Y	5					6
							6	9									
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

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

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

02	638	N	244	-0-	-394	-0-	7	1	233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	10	1	54	3	Y	6					9
							7	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			2
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	4	1			3

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

02	522	N	257	-0-	-265	-0-	17	1	234	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	11	1	2	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	24	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	8	1	27	3	Y	2					5
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	11	1	2	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	6	1	23	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	372	N	35	-0-	-337	-0-	7	1	22	3	Y	5					9
							6	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	25	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	86	-0-	-348	-0-	36	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	37	1	113	3	Y	2					2
							2	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	10	7	1			6
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	420	N	67	-0-	-353	-0-	26	1	35	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	36	1	472	3	Y	-0-					4
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	Y	-0-	3	1			1
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	56	-0-	-304	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	23	-0-	-277	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	149	3	Y	5					5
							6	9									
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	1	148	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	20	3	Y	3					3
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	497	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	32	1	490	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	8	2	1			10
							9	9									
05	620	N	154	-0-	-466	-0-	38	1	115	3	Y	1					11
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
07	558	N	488	-0-	-70	-0-	28	1	451	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	348	-0-	-174	-0-	10	1	329	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	9	1	74	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	372	N	93	-0-	-279	-0-	14	1	75	3	Y	4					7
							4	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			2
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	55	1	464	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	10	1	98	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	15	1	222	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	128	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	9	1	12	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
05	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					6
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	5	1			1
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	153	-0-	-311	-0-	9	1	129	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	97	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	6	1	8	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					5
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	4	1			1
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					1

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

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

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

02	522 N	324	-0-	-198	-0-	20	1	300	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
04	240 N	86	-0-	-154	-0-	37	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	3	Y	-0-					-0-
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	78	1	832	3	Y	-0-					-0-

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

02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	53	-0-	-337	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					-0-

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

02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

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

02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	6	8	1			1
						7	9									
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	11	1	129	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	20	1	26	3	Y	5	2	1			4
						6	9									
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	8	12	1			-0-
						9	9									
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	14	10	1			4
						15	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
06	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	355	-0-	-138	-0-	31	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	24	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	89	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	31	1	42	3	Y	3					4
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6	1			3

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	358	-0-	-106	-0-	10	1	340	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	10	1	54	3	Y	3					3
							3	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	3	1			1
*07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	840	N	180	-0-	-660	-0-	74	1	97	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	895	3	Y	5					10
							6	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
*07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	118	1	1251	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	117	3	Y	5					5
							6	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	10	7	1			3
							11	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	15	1	20	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	5					7
							6	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	51	-0-	-210	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	13					13
							14	9									
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	13	1			1
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	16	-0-	-303	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	174	N	114	-0-	-60	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	50	3	Y	4					4
							4	9									
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1

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

02	290	N	256	-0-	-34	-0-	15	1	223	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	170	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	210	N	43	-0-	-167	-0-	14	1	19	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	11	1	144	3	Y	3					9
							3	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	155	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	240	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	41	-0-	-259	-0-	16	1	21	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	14	1	183	3	Y	6					9
							7	9									
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	15	1	143	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	118	-0-	-230	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	33	-0-	-1591	-0-	2	1	27	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	2	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	7	1	9	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	8	1	25	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	1	1	1	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	Y	8	6	1			3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1312	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
03	527	N	265	-0-	-262	-0-	103	1	138	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	67	1	207	3	Y	16	8	1			11
							18	9									
05	527	N	152	-0-	-375	-0-	60	1	83	3	Y	8					19
							9	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	1581	X	119	-0-	-1462	-0-	112	3	7	9	Y	6	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		55	-0-	55	77	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	82	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	103	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	127	5	1	18	3	Y	1					1
							1	9									
06	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1411	-0-	-503	-0-	124	1	1284	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1209	X	245	-0-	-964	-0-	104	1	140	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1170	X	74	-0-	-1096	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	64	-0-	-1455	-0-	26	1	36	3	Y	2					2
							2	9									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	2	1			1
07	1519	X	136	-0-	-1383	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	4	1	62	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	2					2
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	434	-0-	-146	-0-	26	1	391	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	620	N	332	-0-	-288	-0-	25	1	298	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	22	1	289	3	Y	6					11
							7	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	22	1	211	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	257	-0-	-294	-0-	16	1	235	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	91	-0-	-479	-0-	38	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	3					5
							3	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	9	6	1			3
							10	9									

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

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

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

02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	76	1	916	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	1140	N	166	-0-	-974	-0-	68	1	89	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					5
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	77	1	731	3	Y	-0-	4	1			1
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	121	1	1290	3	Y	-0-					1

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

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

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

02	261	N	15	-0-	-246	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	2					2
							2	9									
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	2	1			1
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261 N	146	-0-	-115	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	510 N	46	-0-	-464	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	16	18	1			3
						18	9									
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
04	840 N	105	-0-	-735	-0-	42	1	55	3	Y	7	4	1			5
						8	9									
05	868 N	548	-0-	-320	-0-	38	1	498	3	Y	11					16
						12	9									
06	570 N	478	-0-	-92	-0-	45	1	425	3	Y	7	23	1			-0-
						8	9									
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	671	3	Y	14	10	1			4
						15	9									

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

02	609 N	577	-0-	-32	-0-	33	1	499	3	Y	41	39	1			7
						45	9									
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	22	1	258	3	Y	19	23	1			3
						21	9									
04	390 N	58	-0-	-332	-0-	19	1	24	3	Y	14	7	1			10
						15	9									
05	620 N	433	-0-	-187	-0-	30	1	399	3	Y	4					14
						4	9									
06	300 N	80	-0-	-220	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	13	1			1
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	4	3	1			2
						4	9									

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

02	290 N	184	-0-	-106	-0-	11	1	161	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
04	300 N	30	-0-	-270	-0-	10	1	13	3	Y	6	3	1			4
						7	9									
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	9	1	125	3	Y	2					6
						2	9									
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1			1
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	332	-0-	-335	-0-	19	1	291	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	13	1	158	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	9	1	12	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	7	1	96	3	Y	3					7
							3	9									
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	5	1	47	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

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

02	725	N	384	-0-	-341	-0-	24	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	16	1	214	3	Y	6					6
							7	9									
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	14	1	128	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

02	667	N	363	-0-	-304	-0-	20	1	304	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	15	1	184	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	15	1	20	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
05	403	N	178	-0-	-225	-0-	12	1	156	3	Y	9					19
							10	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	17	1	159	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	17	12	1			5
							19	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	79	-0-	-221	-0-	34	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	6					6
							7	9									
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	15	1	140	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	27	1	406	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	15	1	175	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	14	1	18	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	21	1	278	3	Y	3					11
							3	9									
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	15	1	139	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	382	1	1173	2	Y	7					13
							8	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	287	1	666	2	Y	-0-					13
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	170	1	678	2	Y	-0-					13
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	119	1	313	2	Y	-0-					13
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	319	1	955	2	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					2
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	5	3	Y	1					3
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

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

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

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

02	T. A.	176	-0-	176	383	11	1	165	3	Y	-0-					1
03	T. A.	20	-0-	20	403	2	1	18	3	Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					1
05	T. A.	57	-0-	57	460	4	1	53	3	Y	-0-					1
06	T. A.	89	-0-	89	549	4	1	41	3	Y	40					41
						44	9									
*07	549 N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-	24	1			17

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

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	1					2
						1	9									
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	16	17	1			3
						18	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	8	10	1			1
						9	9									
04	330 N	33	-0-	-297	-0-	11	1	15	3	Y	6	3	1			4
						7	9									
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	9	1	121	3	Y	4					8
						4	9									
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	15	1	141	3	Y	4	12	1			-0-
						4	9									
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	7	5	1			2
						8	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	3	Y	4					9
							4	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4	1	4832	3	Y	-0-					9
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5	1	6386	3	Y	-0-					9
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					9
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					9
07	6603	X	237	-0-	-6366	-0-	234	3	3	9	Y	3	11	1			1

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

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	2	Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	55	1	127	2	Y	-0-					1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	152	1	606	2	Y	-0-					1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	1					2
							1	9									
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	Y	-0-					2

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

02	203	N	116	-0-	-87	-0-	10	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	271	1	831	2	Y	1					1
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	444	1	1027	2	Y	-0-					1
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	511	1	2046	2	Y	2					3
							2	9									
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	365	1	960	2	Y	-0-					3
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	443	1	1326	2	Y	-0-					3

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

02	377	N	28	-0-	-349	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					15
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					5
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	4	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	37	41	1			7
							41	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	29	32	1			4
							32	9									
04	540	N	75	-0-	-465	-0-	22	1	29	3	Y	22	11	1			15
							24	9									
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	29	1	389	3	Y	6					21
							7	9									
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	21	1	202	3	Y	3	23	1			1
							3	9									
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	491	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	18	1	215	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	450	N	46	-0-	-404	-0-	19	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	17	1	223	3	Y	5					7
							6	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		291	-0-	291	818	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	818					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	822	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13	-0-	13	835	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	835	X	-0-	-0-	-835	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	268	-0-	-1443	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	13	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	357	-0-	-107	-0-	21	1	315	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	306	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	15	1	20	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	15	1	201	3	Y	7					11
							8	9									
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	23	1	221	3	Y	8	19	1			-0-
							9	9									
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	132	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	26	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	221	-0-	-368	-0-	44	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	2	Y	-0-					1
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	119	1	357	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	44	-0-	-333	-0-	3	1	40	3	Y	1					28
							1	9									
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	49	3	Y	2					30
							2	9									
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	6	1	8	3	Y	1					31
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					31
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18	1			13

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	12	1	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	222	3	Y	5					6
							6	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	806	N	301	-0-	-505	-0-	23	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	49	-0-	-431	-0-	21	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	203	-0-	-386	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					1
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

02	T. A.		151	-0-	151	678	9	1	142	3	Y	-0-					3
03	T. A.		61	-0-	61	739	5	1	56	3	Y	-0-					3
04	T. A.		27	-0-	27	766	12	1	15	3	Y	-0-					3
05	T. A.		77	-0-	77	843	5	1	72	3	Y	-0-					3
06	843	X	-0-	-0-	-843	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1

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

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	340	2	Y	-0-					1
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	41	1	96	2	Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	82	1	329	2	Y	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	105	1	274	2	Y	-0-					1
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	115	1	347	2	Y	-0-					1

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

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	3					16
							3	9									
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	7	1	9	3	Y	1					17
							1	9									
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					17
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			7

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

02	58	N	28	-0-	-30	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	580	-0-	-58	-0-	143	1	437	2	Y	-0-					2
03	1302	N	314	-0-	-988	-0-	94	1	220	2	Y	-0-					2
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
05	620	N	121	-0-	-499	-0-	24	1	95	2	Y	2					4
							2	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	195	1	512	2	Y	1					5
							1	9									
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	28	1	331	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	480	N	79	-0-	-401	-0-	31	1	40	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					5
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-	4	1			1
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	4					4
							4	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	18	1	139	3	Y	5					5
							6	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	837	N	120	-0-	-717	-0-	114	3	6	9	Y	5	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	400	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	31	1	411	3	Y	5					10
							6	9									
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	30	1	282	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	8	3	Y	3					3
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	8	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	125	-0-	-687	-0-	4	1	117	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	8	1	65	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	47	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	9	1	47	3	Y	3					5
							3	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	228	-0-	-516	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	31	-0-	-419	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	8	1	11	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	25	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	6	1	8	3	Y	2					6
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	4	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	Y	3					9
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	356	-0-	-369	-0-	22	1	326	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	20	1	240	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	10	1	13	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	239	3	Y	6					8
							7	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	6	1			2
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	19	1	27	3	Y	-0-					4
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	11	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	6	1	21	3	Y	3					3
							3	9									
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	16	3	Y	6					6
							7	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	8	1	111	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	8	1	2	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	11	1	43	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	10	1	33	3	Y	2					4
							2	9									
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	7					7
							8	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	10	1	31	3	Y	3					3
							3	9									
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1			1
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	16 20	1 9	239	3	Y	18	18	1			3
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	16 12	1 9	192	3	Y	11	12	1			2
04	360	N	25	-0-	-335	-0-	8 6	1 9	11	3	Y	5	3	1			4
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	12 7	1 9	157	3	Y	6					10
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	13 4	1 9	127	3	Y	4	14	1			-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	209	3	Y	8	5	1			3

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

02	377	N	229	-0-	-148	-0-	13 14	1 9	202	3	Y	13	14	1			2
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	13 9	1 9	160	3	Y	8	9	1			1
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	11 9	1 9	14	3	Y	8	4	1			5
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	237	3	Y	3					8
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	14 2	1 9	134	3	Y	2	9	1			1
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	210	3	Y	4	3	1			2

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

02	493	N	223	-0-	-270	-0-	13 11	1 9	199	3	Y	10	11	1			2
03	403	N	140	-0-	-263	-0-	10 8	1 9	122	3	Y	7	8	1			1
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	12 7	1 9	15	3	Y	6	3	1			4
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	11 8	1 9	146	3	Y	7					11
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	154	3	Y	6	17	1			-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	203	3	Y	10	7	1			3

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

02	406	N	138	-0-	-268	-0-	8 15	1 9	115	3	Y	14	15	1			3
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	21 15	1 9	255	3	Y	14	15	1			2
04	420	N	31	-0-	-389	-0-	10 8	1 9	13	3	Y	7	4	1			5
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	290	3	Y	10					15
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	15 7	1 9	140	3	Y	6	21	1			-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	259	3	Y	13	9	1			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	436	-0-	-1536	-0-	26	1	391	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	2108	X	958	-0-	-1150	-0-	73	1	875	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	2040	X	49	-0-	-1991	-0-	17	1	23	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	837	X	296	-0-	-541	-0-	20	1	269	3	Y	6					11
							7	9									
06	930	X	415	-0-	-515	-0-	39	1	370	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	7	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	16	1	194	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	11	1	14	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	13	1	176	3	Y	3					8
							3	9									
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	12	1	113	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	168	-0-	-267	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	13	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	33	1	45	3	Y	3					3
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	240	-0-	-224	-0-	7	1	225	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	7	1	55	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	42	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	9	1	47	3	Y	6					8
							7	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1			2
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	190	-0-	-332	-0-	16	1	171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	17	1	22	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	75	-0-	-142	-0-	30	1	41	3	Y	4					5
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	21	1	4	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	19	1	78	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	496	N	50	-0-	-446	-0-	11	1	37	3	Y	2					4
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	589	X	304	-0-	-285	-0-	300	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	10	1	14	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	12	1	152	3	Y	4					6
							4	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	19	1	178	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

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

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

02	638	N	181	-0-	-457	-0-	5	1	170	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	6	1	51	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	67	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	11	1	59	3	Y	4					6
							4	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

02	232	N	120	-0-	-112	-0-	7	1	101	3	Y	11					65
							12	9									
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	49	3	Y	9					74
							10	9									
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	8	1	10	3	Y	5					79
							6	9									
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					79
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					79
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	47	1			33
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	242	-0-	-628	-0-	7	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	X	34	-0-	-896	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	77	-0-	-357	-0-	10	1	57	3	Y	9					9
							10	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1			2
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	17	-0-	-302	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	3					3
							3	9									
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		238	-0-	238	422	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	85	507	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	557	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		65	-0-	65	622	18	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	622	X	-0-	-0-	-622	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	7	1	1	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	6	1	21	3	Y	2					2
							2	9									
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	5	-0-	-633	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	2					5
							2	9									
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	1					6
							1	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	434	N	78	-0-	-356	-0-	6	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	262	3	Y	5					5
							6	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	3	1	46	3	Y	1					3
							1	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					3
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					3
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	53	-0-	-92	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	774	-0-	-241	-0-	190	1	583	2	Y	1					5
							1	9									
03	713	N	146	-0-	-567	-0-	44	1	102	2	Y	-0-					5
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	114	1	458	2	Y	2					7
							2	9									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					7
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	67	1	199	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	55	-0-	-206	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	713	N	160	-0-	-553	-0-	12	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	20	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	20					21
							22	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	522	3	Y	24	17	1			7
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	837	N	574	-0-	-263	-0-	44	1	524	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	990	N	74	-0-	-916	-0-	31	1	40	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	Y	10					12
							11	9									
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	36	1	340	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	673	3	Y	12	8	1			4
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406 N	253	-0-	-153	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 N	46	-0-	-254	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	71	-0-	-208	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	832	-0-	832	832	208	1	624	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	522 N	92	-0-	-430	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					5
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					5
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					5
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
*07	496 N	262	-0-	-234	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					5

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

02	232 X	98	-0-	-134	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					8
03	248 X	189	-0-	-59	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					8
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					8
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					8
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	154	-0-	-281	-0-	12	1	139	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	341	N	83	-0-	-258	-0-	14	1	62	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	25	3	1			24
							28	9									
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	13	1	34	3	Y	4					28
							4	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	11	25	1			14
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14

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

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

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

02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					2
03	527	X	180	-0-	-347	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					2
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

02	1044	X	96	-0-	-948	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					20
03	248	X	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					20
04	210	X	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					20
05	217	X	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					20
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20

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

02	145	N	28	-0-	-117	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					2
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					2
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
05	744	X	270	-0-	-474	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					2
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2
*07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2

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

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					7
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	17	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	229	3	Y	12					13
							13	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	14	10	1			4
							15	9									

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

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

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

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	134	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	13	1	170	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
05	1550	N	197	-0-	-1353	-0-	27	1	147	3	Y	21					27
							23	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	21	1			6
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	Y	10	9	1			7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	2285	-0-	-1543	-0-	146	1	2072	3	Y	61	64	1			11
							67	9									
03	2542	X	388	-0-	-2154	-0-	278	1	55	3	Y	50	55	1			6
							55	9									
04	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	325	1	1312	3	Y	38	19	1			25
							42	9									
05	2449	X	430	-0-	-2019	-0-	95	1	310	3	Y	23					48
							25	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	1	48	1			1
07	2449	X	638	-0-	-1811	-0-	632	3	6	9	Y	5	4	1			2

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

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	14	1	3	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	22	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	527	N	159	-0-	-368	-0-	35	1	113	3	Y	10					13
							11	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			3
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	Y	7	6	1			4

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

02	406	N	49	-0-	-357	-0-	3	1	42	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	10	1	2	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	40	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	1	40	3	Y	5					8
							6	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			2
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3	3	1			2

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

02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	837	N	58	-0-	-779	-0-	43	1	9	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	660	N	280	-0-	-380	-0-	54	1	217	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	837	N	211	-0-	-626	-0-	47	1	154	3	Y	9					14
							10	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1			2
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	Y	3	3	1			2

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	12	1	2	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	10	1	34	3	Y	3					4
							3	9									
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	9	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	39	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	23	1	32	3	Y	4					7
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			2
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					2
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	2					4
							2	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	43	-0-	-189	-0-	3	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	7	1	1	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	Y	4					5
							4	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2433	N	1411	-0-	-1022	-0-	6	1	1405	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3224	-0-	124	124	3	1	3221	3	Y	-0-					-0-
04	6266	X	6142	-0-	-124	-0-	4	1	6137	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	527	X	264	-0-	-263	-0-	254	3	10	9	Y	9	4	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

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

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	18	1	4	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
05	403 N	36	-0-	-367	-0-	8	1	27	3	Y	1					4
						1	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	67	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	177	3	Y	1					1
						1	9									
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					5
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					5
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	-0-					5
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	Y	-0-					5
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
*07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5

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

02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
04	210 N	18	-0-	-192	-0-	7	1	9	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	7	1	98	3	Y	2					4
						2	9									
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	83	3	Y	2	6	1			-0-
						2	9									
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					13
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	2					15
							2	9									
04	540	N	18	-0-	-522	-0-	7	1	10	3	Y	1					16
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					16
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			7

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

02	174	N	86	-0-	-88	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	14	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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

02	348	N	258	-0-	-90	-0-	23	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	25	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	11	1	106	3	Y	3					6
							3	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			2

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

02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1	1			1
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	3	Y	2					3
							2	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	34	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	1			2

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

02	580	X	410	-0-	-170	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	495	-0-	-125	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	X	153	-0-	-281	-0-	14	1	138	3	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	365	-0-	-302	-0-	22	1	326	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	1302	N	313	-0-	-989	-0-	23	1	279	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	13	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	21	1	280	3	Y	7					11
							8	9									
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	19	1	179	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2					4
							2	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			2

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

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

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

02	1131	N	222	-0-	-909	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	18	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	10	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	168	3	Y	4					4
							4	9									
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	16	1	147	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	84	3	Y	1					2
							1	9									
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	22	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	46	1	505	3	Y	2					5
							2	9									
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	19	1	184	3	Y	6					11
							7	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	841	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	589	N	190	-0-	-399	-0-	70	1	95	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	390	N	194	-0-	-196	-0-	45	1	139	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
05	930	N	49	-0-	-881	-0-	16	1	23	3	Y	9					16
							10	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	14	1			2
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	43	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	492	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	154	-0-	-426	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					6
03	310	N	155	-0-	-155	-0-	12	1	142	3	Y	1					7
							1	9									
04	390	N	27	-0-	-363	-0-	11	1	15	3	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	95	1	799	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	637	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	961	N	393	-0-	-568	-0-	97	1	294	3	Y	2					9
							2	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	9	8	1			8
							10	9									

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

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	5	1	59	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	10	1	14	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	166	3	Y	5					9
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	3					3
							3	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1

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

02	638	N	326	-0-	-312	-0-	20	1	293	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	18	1	221	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	12	1	162	3	Y	4					4
							4	9									
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	19	1	175	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	11	1	145	3	Y	6					11
							7	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	Y	8	19	1			-0-
							9	9									
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	12	8	1			4
							13	9									

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

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	2					2
							2	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	79	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	696	X	278	-0-	-418	-0-	25	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	X	224	-0-	-520	-0-	21	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	2					3
							2	9									
05	434	X	289	-0-	-145	-0-	27	1	261	3	Y	1					4
							1	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	2					4
							2	9									
05	248	N	26	-0-	-222	-0-	2	1	23	3	Y	1					5
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	26	1	349	3	Y	3					3
							3	9									
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	22	1	203	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	930	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	570	N	172	-0-	-398	-0-	15	1	146	3	Y	10	3	1			12
							11	9									
05	1116	N	150	-0-	-966	-0-	36	1	111	3	Y	3					15
							3	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	39	26	1			25
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	Y	1					2
							1	9									
05	1240	N	53	-0-	-1187	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					2
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	20	1	240	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	15	1	20	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	6					11
							7	9									
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	12	1	114	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

02	145	N	36	-0-	-109	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

02	725	X	534	-0-	-191	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	414	-0-	-361	-0-	39	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	15	1	20	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	189	3	Y	6					7
							7	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	16	1	152	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

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

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

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

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	7	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	63	3	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	100	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

02	696	N	293	-0-	-403	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	22	1	260	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	30	-0-	-390	-0-	11	1	15	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	250	3	Y	2					5
							2	9									
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	17	1	164	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

02	14B2	EXT	69	-0-	69	207	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	131	-0-	131	338	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21	-0-	21	359	9	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	373	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	663	X	290	-0-	-373	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	7	-0-	-283	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	43	-0-	-437	-0-	18	1	23	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

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

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

02	551	N	322	-0-	-229	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	14	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-

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

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	44	1	59	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	16	1	51	3	Y	20	10	1			13
							22	9									
05	527	N	15	-0-	-512	-0-	5	1	7	3	Y	3					16
							3	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	20	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	49	1	467	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	5					11
							6	9									
05	744	N	150	-0-	-594	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					11
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1	1			2
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	5					7
							6	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	34	1	329	3	Y	6					13
							7	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1			7
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					1
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					1
05	682	N	332	-0-	-350	-0-	31	1	294	3	Y	6					7
							7	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	83	-0-	-307	-0-	36	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	28	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	254	-0-	-196	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	437	-0-	-549	-0-	107	1	330	2	Y	-0-					4
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	265	1	615	2	Y	-0-					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	256	1	1023	2	Y	4					8
							4	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	281	1	739	2	Y	-0-					8
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	348	1	1042	2	Y	-0-					8

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	165	-0-	-362	-0-	15	1	146	3	Y	4					4
							4	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	717	-0-	-66	-0-	64	1	649	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1110	N	467	-0-	-643	-0-	39	1	422	3	Y	5					12
							6	9									
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	50	1	476	3	Y	5					17
							6	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	7	1			10
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	22	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	41	-0-	-331	-0-	17	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	1					1
							1	9									
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	8	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	7	1	9	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	22	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	2	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

02	783	N	529	-0-	-254	-0-	46	1	474	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	341	N	86	-0-	-255	-0-	34	1	46	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	45	1	139	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	558	N	111	-0-	-447	-0-	45	1	62	3	Y	4					8
							4	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	1			2
*07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	694	3	10	9	Y	9	7	1			4

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

02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	14	1	3344	3	Y	5					17
							6	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3	1	3848	3	Y	-0-					17
04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	8	1	10533	3	Y	-0-					17
05	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	22	1	23589	3	Y	-0-					17
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	1					18
07	1426	X	143	-0-	-1283	-0-	143	3			Y	-0-	18	1			-0-

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

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	215	-0-	215	458	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	31	-0-	31	489	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	88	-0-	88	577	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	577	X	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	17	1	247	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	3000	N	6095	-0-	3095	3095	23	1	6064	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	3100	N	413	-0-	-2687	408	46	1	358	3	Y	8					13
							9	9									
06	736	N	328	-0-	-408	-0-	315	3	13	9	Y	12	13	1			12
07	1798	X	232	-0-	-1566	-0-	224	3	8	9	Y	7	12	1			7

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	3	Y	-0-					5
03	961	N	239	-0-	-722	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					5
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					5
05	961	N	184	-0-	-777	-0-	28	1	155	3	Y	1					6
							1	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3528	-0-	628	3510	14	1	3513	3	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	13434	-0-	10334	13844	12	1	13422	3	Y	-0-					2
04	14259	X	415	-0-	-13844	-0-	415	3			Y	-0-					2
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
07	651	X	215	-0-	-436	-0-	211	3	4	9	Y	4	3	1			3

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		447	-0-	447	447	38	1	409	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	107	-0-	-386	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	2					2
							2	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	54	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	6	1	245	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	2					6
							2	9									
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	80	3	7	9	Y	6	6	1			6
07	620	N	99	-0-	-521	-0-	95	3	4	9	Y	4	6	1			4

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	629	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	11	1	2901	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	Y	11					17
							12	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	15	1			2
07	1147	N	197	-0-	-950	-0-	185	3	12	9	Y	11	9	1			4

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	324	-0-	-372	-0-	29	1	292	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	651	N	153	-0-	-498	-0-	14	1	138	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	2					5
							2	9									
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	19	1	178	3	Y	4					9
							4	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	565	-0-	-566	-0-	34	1	512	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	558	N	289	-0-	-269	-0-	22	1	259	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	390	N	67	-0-	-323	-0-	25	1	33	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	20	1	262	3	Y	4					9
							4	9									
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	7	1			2
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					3
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	22					25
							24	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19	1			6
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	136	-0-	-502	-0-	8	1	113	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	44	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	5	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	116	3	Y	5					7
							6	9									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	26	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1258	-0-	-279	-0-	111	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	189	-0-	-741	-0-	81	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	78	-0-	-402	-0-	19	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	218	-0-	-1115	-0-	92	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	231	-0-	-291	-0-	57	1	173	2	Y	1					5
							1	9									
03	713	N	451	-0-	-262	-0-	136	1	315	2	Y	-0-					5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	Y	4					9
							4	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	225	1	591	2	Y	-0-					9
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	830	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	35	1	330	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	34	1	372	3	Y	4					9
							4	9									
05	992	N	189	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	2					11
							2	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	821	-0-	-339	-0-	73	1	747	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	83	1	792	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1200	N	812	-0-	-388	-0-	68	1	743	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	335	-0-	-533	-0-	32	1	302	3	Y	1					3
							1	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10813	X	656	-0-	-10157	-0-	58	1	596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1085	X	182	-0-	-903	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	X	93	-0-	-957	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					2
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	6	1	47	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	372	N	56	-0-	-316	-0-	8	1	46	3	Y	2					4
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	80	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	489	-0-	-381	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	330	-0-	-600	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	124	-0-	-217	-0-	12	1	111	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	128	-0-	-472	-0-	55	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	320	-0-	-269	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	153	-0-	-447	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	640	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	62	1	592	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	5					12
							6	9									
05	1116	N	209	-0-	-907	-0-	19	1	186	3	Y	4					16
							4	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	7	1			9
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	644	-0-	-226	-0-	56	1	579	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	46	1	62	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	43	1	135	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	682	N	85	-0-	-597	-0-	33	1	46	3	Y	5					9
							6	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	682	X	473	-0-	-209	-0-	454	3	19	9	Y	17	13	1			6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	449	-0-	-160	-0-	40	1	409	3	Y	-0-	1	1			2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1500	N	119	-0-	-1381	-0-	10	1	107	3	Y	2					4
							2	9									
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	5	1	46	3	Y	5					9
							6	9									
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			3

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	524	-0-	524	524	145	1	379	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	114	-0-	114	638	28	1	86	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	496	N	92	-0-	-404	-0-	22	1	68	3	Y	2					7
							2	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	20	1	326	3	Y	17	11	1			11
							19	9									

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

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	1	3	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	16	1	64	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	372	N	66	-0-	-306	-0-	15	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			1
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

02	2755	X	175	-0-	-2580	-0-	11	1	163	3	Y	1					34
							1	9									
03	961	X	34	-0-	-927	-0-	3	1	30	3	Y	1					35
							1	9									
04	450	X	67	-0-	-383	-0-	28	1	37	3	Y	2					37
							2	9									
05	465	X	59	-0-	-406	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					37
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					37
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22	1			15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	123	-0-	-428	-0-	8	1	113	3	Y	2					37
							2	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	205	3	Y	3					40
							3	9									
04	840	N	52	-0-	-788	-0-	22	1	28	3	Y	2					42
							2	9									
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					42
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	25	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	44	1	449	3	Y	16	10	1			14
							18	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	110	1	1050	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
04	1110	N	431	-0-	-679	-0-	36	1	389	3	Y	5					19
							6	9									
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	454	3	Y	11					30
							12	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	13	1			17
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	833	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	775	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
04	1050	N	362	-0-	-688	-0-	30	1	328	3	Y	4					12
							4	9									
05	992	N	363	-0-	-629	-0-	34	1	321	3	Y	7					19
							8	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	8	1			11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	647	-0-	-368	-0-	42	1	601	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	49	1	10	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	44	1	176	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	682	N	218	-0-	-464	-0-	50	1	164	3	Y	4					6
							4	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	682	X	504	-0-	-178	-0-	501	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	92	1	3025	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2821	X	701	-0-	-2120	-0-	72	1	607	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
04	2730	X	825	-0-	-1905	-0-	57	1	751	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
05	2821	X	581	-0-	-2240	-0-	87	1	479	3	Y	14					24
							15	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	22	1			2
07	3379	X	1868	-0-	-1511	-0-	1861	3	7	9	Y	6	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	575	-0-	-179	-0-	37	1	536	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	930	N	615	-0-	-315	-0-	15	1	591	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	3000	N	3263	-0-	263	263	12	1	3244	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	24	1	186	3	Y	7					12
							8	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1	11	1			2
07	1116	X	213	-0-	-903	-0-	200	3	13	9	Y	12	10	1			4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1083	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	510	-0-	-480	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					1
05	1085	N	419	-0-	-666	-0-	39	1	377	3	Y	3					4
							3	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	653	1	6658	3	Y	15	10	1			17
							17	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	578	1	5508	3	Y	12	11	1			18
							13	9									
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	715	1	7831	3	Y	19					37
							21	9									
05	5890	X	4169	-0-	-1721	-0-	394	1	3766	3	Y	8					45
							9	9									
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	19	1			26
07	5270	X	5113	-0-	-157	-0-	5107	3	6	9	Y	5	11	1			20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	12	1	117	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	9	1	28	3	Y	4					11
							4	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	14	1	195	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	23	17	1			16
							25	9									

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

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	304	-0-	-564	-0-	91	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	411	2	Y	3					3
							3	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	148	1	387	2	Y	1					4
							1	9									
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	2	Y	-0-					4

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

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

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

02	725	N	601	-0-	-124	-0-	148	1	453	2	Y	-0-					8
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	222	1	516	2	Y	-0-					8
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	Y	4					12
							4	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	531	2	Y	-0-					12
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	368	2	Y	-0-					12

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

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1	916	3	Y	1					12
							1	9									
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	121	3	Y	3					15
							3	9									
04	630	N	309	-0-	-321	-0-	22	1	286	3	Y	1					16
							1	9									
05	682	N	185	-0-	-497	-0-	28	1	153	3	Y	4					20
							4	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	15	1			6
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	146	1	1486	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	112	1	1072	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	467	3	Y	4					13
							4	9									
05	1178	N	564	-0-	-614	-0-	52	1	500	3	Y	11					24
							12	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	10	1			14
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			9

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1270	-0-	-1137	-0-	113	1	1151	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	225	1	2147	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	277	1	3028	3	Y	10					21
							11	9									
05	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	155	1	1479	3	Y	15					36
							17	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	15	1			21
07	3317	X	137	-0-	-3180	-0-	135	3	2	9	Y	2	8	1			15

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	17	1			16

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	3388	-0-	-2934	-0-	70	1	3296	3	Y	20	16	1			7
							22	9									
03	4774	X	3179	-0-	-1595	-0-	37	1	3127	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
04	4320	X	754	-0-	-3566	-0-	260	1	459	3	Y	32	8	1			26
							35	9									
05	4464	X	74	-0-	-4390	-0-	3	1	67	3	Y	4					30
							4	9									
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1007	1	4212	3	Y	316	119	1			227
							348	9									
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	901	1	3189	3	Y	165	344	1			48
							182	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	349	1	3552	3	Y	26	18	1			30
							29	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	3	Y	23	20	1			33
							25	9									
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	525	1	5753	3	Y	39					72
							43	9									
05	3224	X	2741	-0-	-483	-0-	257	1	2452	3	Y	29					101
							32	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	43	1			58
*07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3858	3	12	9	Y	11	24	1			45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	697	1	7107	3	Y	89	60	1			96
							98	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	532	1	5072	3	Y	63	58	1			101
							69	9									
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	753	1	8242	3	Y	114					215
							125	9									
05	5611	X	4034	-0-	-1577	-0-	381	1	3641	3	Y	11					226
							12	9									
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-	97	1			129
07	4960	X	1768	-0-	-3192	-0-	1764	3	4	9	Y	4	46	1			87

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	324	1	997	2	Y	-0-					7
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	1					8
							1	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	262	1	688	2	Y	1					9
							1	9									
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221	2	Y	-0-					9

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	140	1	6616	3	Y	46	38	1			16
							51	9									
03	6169	X	4469	-0-	-1700	-0-	52	1	4376	3	Y	37	46	1			7
							41	9									
04	5790	X	4791	-0-	-999	-0-	422	1	4285	3	Y	76	20	1			63
							84	9									
05	6789	X	930	-0-	-5859	-0-	35	1	875	3	Y	18					81
							20	9									
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1920	1	8030	3	Y	324	178	1			227
							356	9									
07	6665	X	4419	-0-	-2246	-0-	830	1	3420	3	Y	154	337	1			44
							169	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	947	1	2498	3	Y	195	221	1			48
							215	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	798	1	2754	3	Y	143	155	1			36
							157	9									
04	2700	X	616	-0-	-2084	-0-	472	1	144	9	Y	131	62	1			105
05	2790	X	1135	-0-	-1655	-0-	449	1	627	3	Y	54					159
							59	9									
06	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	645	1	1432	3	Y	52	164	1			47
							57	9									
07	3844	X	1439	-0-	-2405	-0-	430	1	972	3	Y	34	52	1			29
							37	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	4746	-0-	-1112	-0-	4746	3			N	-0-					49
03	6262	X	6237	-0-	-25	-0-	6237	3			N	-0-					49
04	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	5709	3	13	9	N	12					61
05	5332	X	4925	-0-	-407	-0-	4925	3			N	-0-					61
06	6030	X	3625	-0-	-2405	-0-	3625	3			N	-0-					61
07	6231	X	4506	-0-	-1725	-0-	4506	3			N	-0-					61

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	488	-0-	-150	-0-	10	1	477	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	357	-0-	-294	-0-	4	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	180	1	1830	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	5	1	129	3	Y	4					6
							4	9									
06	360	N	178	-0-	-182	-0-	29	1	120	3	Y	26	14	1			18
							29	9									
07	1116	N	405	-0-	-711	-0-	75	1	308	3	Y	20	31	1			7
							22	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

02	4060	X	3813	-0-	-247	-0-	339	1	3459	3	Y	14	9	1			13
							15	9									
03	3720	X	2570	-0-	-1150	-0-	243	1	2316	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
04	4200	X	3077	-0-	-1123	-0-	257	1	2810	3	Y	9					23
							10	9									
05	4340	X	2487	-0-	-1853	-0-	235	1	2239	3	Y	12					35
							13	9									
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	15	1			20
07	4061	X	1487	-0-	-2574	-0-	1484	3	3	9	Y	3	8	1			15

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

02	3422	X	3344	-0-	-78	-0-	65	1	3071	3	Y	189	163	1			67
							208	9									
03	3658	X	2378	-0-	-1280	-0-	26	1	2200	3	Y	138	180	1			25
							152	9									
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	318	1	3231	3	Y	210	59	1			176
							231	9									
05	3565	X	677	-0-	-2888	-0-	26	1	648	3	Y	3					179
							3	9									
06	3450	X	2218	-0-	-1232	-0-	420	1	1754	3	Y	40	212	1			7
							44	9									
07	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	697	1	2875	3	Y	27	24	1			10
							30	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	1461	1	14885	3	Y	31	21	1			33
							34	9									
03	12710	X	11587	-0-	-1123	-0-	1098	1	10463	3	Y	24	21	1			36
							26	9									
04	12300	X	7661	-0-	-4639	-0-	638	1	6983	3	Y	36					72
							40	9									
05	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	1399	1	13356	3	Y	43					115
							47	9									
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	3	57	1			61
07	12152	X	10253	-0-	-1899	-0-	10231	3	22	9	Y	20	29	1			52

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	7895	-0-	-660	-0-	704	1	7176	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
03	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	821	1	7822	3	Y	14	12	1			19
							15	9									
04	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	943	1	10330	3	Y	19					38
							21	9									
05	9145	X	6542	-0-	-2603	-0-	619	1	5906	3	Y	15					53
							17	9									
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	23	1			30
07	8835	X	1985	-0-	-6850	-0-	1981	3	4	9	Y	4	12	1			22

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

02	4205	X	4176	-0-	-29	-0-	82	1	3874	3	Y	200	168	1			71
							220	9									
03	4495	X	2730	-0-	-1765	-0-	30	1	2523	3	Y	161	202	1			30
							177	9									
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	898	1	7354	3	Y	181	57	1			154
							199	9									
05	4495	X	1771	-0-	-2724	-0-	68	1	1681	3	Y	20					174
							22	9									
06	4350	X	1136	-0-	-3214	-0-	198	1	828	3	Y	100	222	1			52
							110	9									
07	6138	X	1365	-0-	-4773	-0-	426	1	826	3	Y	103	119	1			36
							113	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

02	7308	X	5840	-0-	-1468	-0-	5796	3	44	9	N	40					81
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7271	3	51	9	N	46	72	1			55
04	7140	X	5568	-0-	-1572	-0-	5558	3	10	9	N	9					64
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8880	3	17	9	N	15					79
06	7080	X	5267	-0-	-1813	-0-	5260	3	7	9	N	6	44	1			41
07	7316	X	6854	-0-	-462	-0-	6837	3	17	9	N	15	30	1			26

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	76	1	3600	3	Y	147	122	1			52
							162	9									
03	3937	X	2801	-0-	-1136	-0-	32	1	2647	3	Y	111	143	1			20
							122	9									
04	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	300	1	3045	3	Y	159	46	1			133
							175	9									
05	4092	X	663	-0-	-3429	-0-	25	1	625	3	Y	12					145
							13	9									
06	3960	X	3095	-0-	-865	-0-	569	1	2380	3	Y	133	213	1			65
							146	9									
*07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	916	1	3777	3	Y	103	133	1			35
							113	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

02	4060 X	1696	-0-	-2364	-0-	55	1	1498	3	Y	130	114	1			46
						143	9									
03	3937 X	2991	-0-	-946	-0-	34	1	2846	3	Y	101	128	1			19
						111	9									
04	3810 X	337	-0-	-3473	-0-	193	1	144	9	Y	131	39	1			111
05	3348 X	192	-0-	-3156	-0-	7	1	174	3	Y	10					121
						11	9									
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	121	1			-0-
*07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	754	1	2565	3	Y	206	128	1			78
						227	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

02	6554 X	4920	-0-	-1634	-0-	97	1	4564	3	Y	235	171	1			85
						259	9									
03	5549 X	3544	-0-	-2005	-0-	39	1	3301	3	Y	185	236	1			34
						204	9									
04	5130 X	2810	-0-	-2320	-0-	239	1	2426	3	Y	132	49	1			117
						145	9									
05	5270 X	480	-0-	-4790	-0-	18	1	451	3	Y	10					127
						11	9									
06	5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	352	1	1472	3	Y	125	176	1			76
						138	9									
07	5270 X	4822	-0-	-448	-0-	899	1	3706	3	Y	197	203	1			70
						217	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

02	1479 N	1039	-0-	-440	-0-	31	1	960	3	Y	44	32	1			16
						48	9									
03	1519 N	1088	-0-	-431	-0-	12	1	1036	3	Y	36	45	1			7
						40	9									
04	1470 N	201	-0-	-1269	-0-	144	1	57	9	Y	52	15	1			44
05	1116 N	267	-0-	-849	-0-	10	1	244	3	Y	12					56
						13	9									
06	1050 N	229	-0-	-821	-0-	41	1	170	3	Y	16	67	1			5
						18	9									
07	1116 X	699	-0-	-417	-0-	150	1	458	3	Y	83	57	1			31
						91	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5647	3	125	9	N	114					137
03	6138 X	4913	-0-	-1225	-0-	4850	3	63	9	N	57	109	1			85
04	6000 X	5430	-0-	-570	-0-	5306	3	124	9	N	113					198
05	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6489	3	65	9	N	59					257
06	6000 X	4190	-0-	-1810	-0-	4172	3	18	9	N	16	138	1			135
07	6169 X	5088	-0-	-1081	-0-	4987	3	101	9	N	92	151	1			76

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	822	1	5973	3	Y	223	274	1			62
							245	9									
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	942	1	6099	3	Y	239	248	1			53
							263	9									
04	8040	X	5668	-0-	-2372	-0-	906	1	4521	3	Y	219	101	1			171
							241	9									
05	8308	X	3050	-0-	-5258	-0-	504	1	2424	3	Y	111					282
							122	9									
06	8040	X	4182	-0-	-3858	-0-	1085	1	2919	3	Y	162	358	1			86
							178	9									
07	7533	X	3187	-0-	-4346	-0-	918	1	2125	3	Y	131	151	1			66
							144	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

02	290	N	262	-0-	-28	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	279	N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

02	232	N	156	-0-	-76	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
04	360	N	58	-0-	-302	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	70	3	N	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	266	1	9770	3	Y	573	525	1			101
							90	4	630	9							
03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	383	1	10075	3	Y	541	583	1			59
							93	4	595	9							
04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	415	1	9227	3	Y	507	538	1	1	8	27
							92	4	558	9							
05	7037	X	468	-0-	-6569	-0-	20	1	415	3	Y	25	1	1			51
							5	4	28	9							
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					51
07	11501	X	10842	-0-	-659	-0-	392	1	10132	3	Y	207	242	1			16
							90	4	228	9							

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

02	4669	X	4290	-0-	-379	-0-	102	1	3726	3	Y	389	356	1			57
							34	4	428	9							
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	167	1	4395	3	Y	382	412	1			27
							41	4	420	9							
04	4560	X	3347	-0-	-1213	-0-	131	1	2921	3	Y	242	257	1			12
							29	4	266	9							
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					12
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	239	1	6284	3	Y	375	341	1			46
							68	4	413	9							
07	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	167	1	4309	3	Y	237	277	1			6
							39	4	261	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

02	9135	X	8713	-0-	-422	-0-	222	1	8160	3	Y	233	214	1			59
							75	4	256	9							
03	14787	X	8674	-0-	-6113	-0-	307	1	8059	3	Y	213	229	1			43
							74	4	234	9							
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	378	1	8399	3	Y	317	337	1			23
							84	4	349	9							
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	441	1	9224	3	Y	251	15	1			259
							124	4	276	9							
06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	350	1	9196	3	Y	281	375	1			165
							99	4	309	9							
*07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	3	Y	238	277	1			126
							86	4	262	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7109	-0-	-895	-0-	179	1	6570	3	Y	273	250	1			78
							60	4	300	9							
03	10881	X	6649	-0-	-4232	-0-	233	1	6133	3	Y	205	221	1			62
							57	4	226	9							
04	8670	X	1189	-0-	-7481	-0-	49	1	1088	3	Y	37	39	1			60
							11	4	41	9							
05	6882	X	593	-0-	-6289	-0-	22	1	464	3	Y	92	5	1			147
							6	4	101	9							
06	7350	X	2623	-0-	-4727	-0-	91	1	2388	3	Y	107	143	1			111
							26	4	118	9							
07	7595	X	7077	-0-	-518	-0-	254	1	6575	3	Y	172	201	1			82
							59	4	189	9							

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	145	1	5361	3	Y	245	225	1			50
							50	4	270	9							
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	215	1	5644	3	Y	195	210	1			35
							52	4	215	9							
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	255	1	5662	3	Y	191	203	1			23
							56	4	210	9							
05	4309	X	4285	-0-	-24	-0-	187	1	3902	3	Y	131	8	1			146
							52	4	144	9							
06	4170	X	3573	-0-	-597	-0-	125	1	3272	3	Y	128	171	1			103
							35	4	141	9							
*07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	287	1	7422	3	Y	231	270	1			64
							67	4	254	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16327	X	13684	-0-	-2643	-0-	352	1	12934	3	Y	254	233	1			157
							119	4	279	9							
03	17453	X	15075	-0-	-2378	-0-	538	1	14153	3	Y	230	247	1			140
							131	4	253	9							
04	16080	X	14601	-0-	-1479	-0-	610	1	13536	3	Y	292	311	1			121
							134	4	321	9							
05	15934	X	15216	-0-	-718	-0-	673	1	14075	3	Y	253	15	1			359
							190	4	278	9							
06	15420	X	11976	-0-	-3444	-0-	425	1	11182	3	Y	226	302	1			283
							120	4	249	9							
*07	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	575	1	14882	3	Y	263	307	1			239
							134	4	289	9							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	1724	-0-	-1582	-0-	195	1	1363	3	N	106					563
							49	4	117	9							
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	618	1	1874	3	N	234	559	1			238
							62	4	257	9							
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	239	1	1453	3	N	158	189	1			207
							54	4	174	9							
05	3007	X	12	-0-	-2995	-0-	12	3			N	-0-					207
06	2910	X	13	-0-	-2897	-0-	13	3			N	-0-					207
07	2821	X	93	-0-	-2728	-0-	90	3	3	9	N	3					210

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41383 X	39078	-0-	-2305	-0-	999	1	36700	3	Y	945	865	1			188
						339	4	1040	9							
03	44237 X	40237	-0-	-4000	-0-	1432	1	37637	3	Y	746	803	1			131
						347	4	821	9							
04	42810 X	38219	-0-	-4591	-0-	1593	1	35385	3	Y	808	859	1	1	8	79
						352	4	889	9							
05	44082 X	36202	-0-	-7880	-0-	1596	1	33372	3	Y	713	44	1			748
						450	4	784	9							
06	41190 X	36168	-0-	-5022	-0-	1282	1	33688	3	Y	760	1070	1			438
						362	4	836	9							
07	40176 X	37355	-0-	-2821	-0-	1350	1	34922	3	Y	698	815	1			321
						315	4	768	9							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

02	47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	1206	1	44290	3	Y	1657	1515	1	1	8	396
						409	4	1823	9							
03	54560 X	54560	-0-	-0-	-0-	1923	1	50553	3	Y	1470	1584	1			282
						467	4	1617	9							
04	49506 X	49506	-0-	-0-	-0-	2041	1	45335	3	Y	1527	1622	1	2	8	185
						450	4	1680	9							
05	49755 X	34243	-0-	-15512	-0-	1498	1	31310	3	Y	921	57	1			1049
						422	4	1013	9							
06	48150 X	46404	-0-	-1746	-0-	1625	1	42725	3	Y	1449	1994	1			504
						460	4	1594	9							
07	54560 X	49688	-0-	-4872	-0-	1782	1	46086	3	Y	1277	1491	1			290
						415	4	1405	9							

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

02	53766 X	50928	-0-	-2838	-0-	1314	1	48286	3	Y	802	734	1			177
						446	4	882	9							
03	57474 X	54495	-0-	-2979	-0-	1949	1	51225	3	Y	771	831	1			117
						473	4	848	9							
04	55620 X	51360	-0-	-4260	-0-	2153	1	47823	3	Y	826	877	1	1	8	65
						475	4	909	9							
05	57474 X	38922	-0-	-18552	-0-	1721	1	35980	3	Y	669	41	1			693
						485	4	736	9							
06	53940 X	50567	-0-	-3373	-0-	1800	1	47312	3	Y	860	1204	1			349
						509	4	946	9							
*07	55888 X	55888	-0-	-0-	-0-	2031	1	52545	3	Y	763	891	1			221
						473	4	839	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

02	23258 X	21394	-0-	-1864	-0-	382	1	18300	3	Y	2189	1802	1			912
						304	4	2408	9							
03	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	873	1	23556	3	Y	2413	3006	1			319
						328	4	2654	9							
04	24060 X	23441	-0-	-619	-0-	791	1	20047	3	Y	2078	2064	1			333
						317	4	2286	9							
05	24862 X	13177	-0-	-11685	-0-	324	1	11162	3	Y	1339					1672
						218	4	1473	9							
06	22320 X	16891	-0-	-5429	-0-	347	1	14509	3	Y	1740	2732	1			680
						121	4	1914	9							
07	27373 X	21358	-0-	-6015	-0-	794	1	18483	3	Y	1778	1692	1			766
						125	4	1956	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45356 X	27822	-0-	-17534	-0-	526	1	25279	3	Y	1451	1195	1			366
						421	4	1596	9							
03	43307 X	35318	-0-	-7989	-0-	1196	1	32266	3	Y	1281	1596	1			51
						447	4	1409	9							
04	37020 X	30108	-0-	-6912	-0-	1081	1	27390	3	Y	1095	1087	1			59
						432	4	1205	9							
05	34937 X	18539	-0-	-16398	-0-	489	1	16813	3	Y	826					885
						328	4	909	9							
06	28890 X	23220	-0-	-5670	-0-	510	1	21366	3	Y	1059	1663	1			281
						179	4	1165	9							
07	35309 X	28211	-0-	-7098	-0-	1113	1	25908	3	Y	923	878	1			326
						175	4	1015	9							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1650	3	N	34					187
						37	9									
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	315	1	1671	3	N	42	185	1			44
						46	9									
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	3	N	18	1	8			61
						20	9									
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	434	1	1102	3	N	26					87
						29	9									
06	900 N	143	-0-	-757	-0-	32	1	109	3	N	2					89
						2	9									
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2649	3	N	19					91
						21	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	76	1	1	8	37
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					37
05	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-					79
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	49	1			33
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	1	1	3	N	-0-					33
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	4	1	94	3	N	-0-					102
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	110	1	32	3	N	4					106
							4	9									
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	136	1	54	3	N	-0-	59	1			47
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	1	9	3	N	1					48
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	287	-0-	-873	-0-	13	1	272	3	N	2					32
							2	9									
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	216	1	62	3	N	1					33
							1	9									
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	242	1	96	3	N	-0-					33
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	1	85	3	N	-0-					33
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	1	12	3	N	-0-					33
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					11
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					11
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					11
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					11
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					11
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	587	-0-	-225	-0-	557	2	30	9	Y	27					126
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	395	2	21	9	Y	19					145
04	690	N	258	-0-	-432	-0-	257	2	1	9	Y	1					146
05	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			Y	-0-					146
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			Y	-0-					146
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					146

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	233	1	330	3	Y	19					52
							21	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	256	1	428	2	Y	17	49	1			20
							19	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	237	1	322	2	Y	18					38
							20	9									
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	118	1	269	2	Y	11	40	1			9
							12	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					2
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					2
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					2
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					3
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	38	13	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	448	2			Y	-0-					31
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					33
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					34
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	Y	8					42
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5					47
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					49

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218 N	1097	-0-	-121	-0-	172	1	892	2	Y	30	46	1			42
						33	9									
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	179	1	987	2	Y	40					82
						44	9									
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	202	1	960	2	Y	25	47	1			60
						28	9									
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	264	1	1275	2	Y	10					70
						11	9									
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	255	1	1332	2	Y	22					92
						24	9									
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	2	Y	53					145
						58	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	6	-0-	6	6	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

02	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					21
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					23
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					23
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	Y	6					29
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3					32
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	982	2	1	9	Y	1					33

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

02	435 N	352	-0-	-83	-0-	352	2			Y	-0-					2
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					2
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					2
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					3

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					53
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					53
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	Y	12					65
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					72
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	298	2	4	9	Y	4					76

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					18
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					18
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					18
05	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1024	2	4	9	Y	4					22
06	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1058	2	3	9	Y	3					25
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1011	2	1	9	Y	1					26

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					2
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					2
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					2
05	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1024	2	1	9	Y	1					3
06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			Y	-0-					3
07	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			Y	-0-					3

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	2132	110	-0-	-2022	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	1		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1		N	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	219	118	-0-	-101	-0-	118	1		N	-0-			-0-
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	1		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	227	110	-0-	-117	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	1		N	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	148	-0-	148	1382	148	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	151	-0-	151	1533	151	1		N	-0-			-0-
04	1631	98	-0-	-1533	-0-	98	1		N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-			-0-
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	1		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	1			N	-0-					-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1		N	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	1		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	5 1	69 2	N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	78	1	183	3	Y	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	80	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	52	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	211	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	192	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	3	Y	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	Y	6			6
							7	9							
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			6

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899 N	828	-0-	-71	-0-	792	3	36	9	Y	33					33
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	209	1	644	3	Y	-0-	29	1			4
04	720 N	228	-0-	-492	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					4
05	899 N	632	-0-	-267	-0-	19	1	613	3	Y	-0-					4
06	840 N	591	-0-	-249	-0-	6	1	585	3	Y	-0-					4
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	4494	-0-	1594	1594	4420	3	74	9	Y	67					67
03	3100 N	3704	-0-	604	2198	821	1	2883	3	Y	-0-	59	1			8
04	3000 N	2017	-0-	-983	1215	26	1	1991	3	Y	-0-					8
05	3535 X	2320	-0-	-1215	-0-	68	1	2252	3	Y	-0-					8
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1654	3	Y	-0-					8
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	N	-0-					23
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	2	1	189	3	N	-0-					23
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	3	N	-0-					23
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					23
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					23

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	3	Y	-0-					-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	16	1	1208	3	Y	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	8	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	21	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	3	Y	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	6	1	666	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	285	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	459	1	1088	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	291	1	497	3	Y	-0-					4
05	1581	N	416	-0-	-1165	-0-	37	1	376	3	Y	3					7
							3	9									
06	1530	N	1	-0-	-1529	-0-	1	3			Y	-0-					7
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	270	1	916	3	N	-0-			100
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	257	1	891	3	N	-0-			100
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	258	1	900	3	N	-0-			100
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	255	1	902	3	N	-0-			100
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	332	1	1103	3	N	-0-			100
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	274	1	919	3	N	-0-			100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	121	1	496	3	Y	3			33
							3	9							
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	114	1	475	3	Y	-0-			33
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	116	1	493	3	Y	-0-			33
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	542	3	Y	-0-			33
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	147	1	589	3	Y	-0-			33
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	159	1	641	3	Y	-0-			33

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

02	435	N	422	-0-	-13	-0-	82	1	338	3	Y	2			19
							2	9							
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	83	1	347	3	Y	1			20
							1	9							
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	79	1	334	3	Y	-0-			20
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	145	1	622	3	Y	-0-			20
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	75	1	299	3	Y	-0-			20
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	82	1	334	3	Y	-0-			20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	446	3	Y	3			29
							3	9							
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	100	1	469	3	Y	-0-			29
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	81	1	391	3	Y	1			30
							1	9							
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	101	1	487	3	Y	-0-			30
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	3	Y	-0-			30
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	3	Y	-0-			30

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	153	1	631	3	Y	4			29
							4	9							
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	134	1	561	3	Y	1			30
							1	9							
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	1			31
							1	9							
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	137	1	586	3	Y	-0-			31
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	582	3	Y	-0-			31
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	178	1	719	3	Y	-0-			31

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	499	3	Y	3					23
							3	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					23
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	319	3	Y	1					24
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	106	1	456	3	Y	-0-					24
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	3	Y	-0-					24
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	123	1	495	3	Y	-0-					24

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	119	1	489	3	Y	3					29
							3	9									
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	116	1	482	3	Y	-0-					29
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	121	1	512	3	Y	1					30
							1	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	3	Y	-0-					30
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	129	1	517	3	Y	-0-					30
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	152	1	615	3	Y	-0-					30

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					18
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					18
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					18
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					18
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-					18

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					80
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					80
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					80
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					80
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					80
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					80

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	Y	2					26
							2	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	563	2	Y	2					28
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	595	2	Y	-0-					28
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	136	1	363	2	Y	-0-					28
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	178	1	555	2	Y	3					31
							3	9									
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	131	1	461	2	Y	-0-					31

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	86	1	474	2	Y	2					26
							2	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	144	1	520	2	Y	1					27
							1	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	139	1	506	2	Y	-0-					27
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	160	1	426	2	Y	-0-					27
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	158	1	491	2	Y	4					31
							4	9									
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	154	1	543	2	Y	-0-					31

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	633	2	1	9	Y	1					32
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					32
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					32
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					32
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					32
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					32

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	401	-0-	-266	-0-	78	1	321	3	Y	2					23
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	Y	2					25
							2	9									
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	78	1	332	3	Y	-0-					25
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	3	Y	-0-					25
06	690	N	324	-0-	-366	-0-	65	1	259	3	Y	-0-					25
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	52	1	208	3	Y	-0-					25

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	120	1	416	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	105	1	370	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	137	1	503	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	486	3	N	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	123	1	458	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	167	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	127	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	151	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	128	1	470	3	Y	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	147	1	527	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	157	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	138	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	130	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	160	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	Y	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	142	1	522	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	138	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	457	3	Y	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

02	754	N	557	-0-	-197	-0-	125	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	180	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	233	1	902	3	Y	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	167	1	622	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	48	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	93	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	119	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	374	3	Y	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	107	1	376	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	63	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	49	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	69	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	14	1	50	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

02	348	N	343	-0-	-5	-0-	74	1	269	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	59	1	233	3	N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	62	1	236	3	N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	55	1	225	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	59	1	230	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	147	1	499	3	N	-0-					27
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	137	1	476	3	N	-0-					27
04	750 N	574	-0-	-176	-0-	120	1	454	3	N	-0-					27
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	132	1	475	3	N	1	1	8			27
						1	9									
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	485	3	N	1					28
						1	9									
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	115	1	428	3	N	-0-					28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	135	3	N	1					140
						1	9									
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-					140
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	N	-0-					140
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	32	1	119	3	N	-0-					140
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	N	-0-					140
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	45	1	166	3	N	2					142
						2	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-					-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	N	-0-					-0-
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	135	1	512	3	N	-0-					-0-
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	138	1	508	3	N	-0-					-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	127	1	494	3	N	-0-					-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	149	1	542	3	N	-0-					-0-
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	109	1	403	3	N	-0-					-0-
04	630 N	483	-0-	-147	-0-	97	1	386	3	N	-0-					-0-
05	744 N	651	-0-	-93	-0-	133	1	518	3	N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	139	1	567	3	N	-0-					-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	183	1	753	3	N	-0-					-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	171	1	716	3	N	-0-					-0-
04	930 N	737	-0-	-193	-0-	134	1	603	3	N	-0-					-0-
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	167	1	733	3	N	-0-					-0-
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	135	1	628	3	N	-0-					-0-
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	164	1	722	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

02	290 N	264	-0-	-26	-0-	59	1	205	3	Y	-0-					4
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	49	1	175	3	Y	-0-					4
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	55	1	212	3	Y	-0-					4
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	51	1	189	3	Y	-0-					4
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-					4
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	48	1	182	3	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	126	1	433	3	Y	-0-			9
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	124	1	435	3	Y	-0-			9
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	115	1	435	3	Y	-0-			9
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	123	1	449	3	Y	-0-			9
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	99	1	384	3	Y	-0-			9
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	-0-			9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	148	1	514	3	Y	-0-			2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	Y	-0-			2
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	131	1	496	3	Y	-0-			2
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	545	3	Y	-0-			2
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	148	1	576	3	Y	-0-			2
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

02	522 N	513	-0-	-9	-0-	114	1	399	3	Y	-0-			3
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	110	1	392	3	Y	-0-			3
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	102	1	389	3	Y	-0-			3
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	108	1	402	3	Y	-0-			3
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	63	1	245	3	Y	-0-			3
07	496 N	41	-0-	-455	-0-	8	1	33	3	Y	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

02	290 N	252	-0-	-38	-0-	58	1	194	3	Y	-0-			2
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	Y	-0-			2
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	54	1	198	3	Y	-0-			2
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	3	Y	-0-			2
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	43	1	164	3	Y	-0-			2
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	57	1	209	3	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

02	14B DENY	207	-0-	207	799	207	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1189 N	972	-0-	-217	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3		N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

02	1305 N	1095	-0-	-210	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020 - P/A 06/29/20

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

02	1972 #	311	-0-	-1661	-0-	311	2	N	-0-			-0-
03	2170 #	651	-0-	-1519	-0-	651	2	N	-0-			-0-
04	2100 #	422	-0-	-1678	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	2170 #	601	-0-	-1569	-0-	601	2	N	-0-			-0-
06	1350 #	512	-0-	-838	-0-	512	2	N	-0-			-0-
*07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

02	1566 N	812	-0-	-754	-0-	812	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	927	-0-	-468	-0-	927	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	621	-0-	-1239	-0-	621	2	N	-0-			-0-
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2	N	-0-			-0-
06	900 N	522	-0-	-378	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	58	1	223	3	N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	50	1	196	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	82	1	294	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	356	3	N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	90	1	311	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	235	-0-	-200	-0-	49	1	186	3	N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	35	1	135	3	N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	53	1	208	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	57	1	206	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	83	1	301	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	69	1	245	3	N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	77	1	268	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	21	1	80	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	452	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	114	1	440	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	93	1	332	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	213	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	3	N	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	66	1	232	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	124	1	474	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	120	1	469	3	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	132	1	517	3	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	137	1	495	3	N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	99	1	349	3	N	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	77	1	266	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	94	1	335	3	N	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	487	1	1694	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	56	1	212	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	1	248	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	3	N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	71	1	278	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	42	1	146	3	N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	94	1	364	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	97	1	350	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	115	1	405	3	N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	105	1	402	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	160	1	627	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	152	1	535	3	N	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	168	1	585	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	72	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	79	1	304	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	76	1	272	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	3	N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	81	1	284	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	100	1	389	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	166	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	41	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	49	1	190	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	50	1	173	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	3	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	69	1	270	3	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	79	1	303	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	83	1	299	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	3	N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	91	1	318	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	226	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	261	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	249	1	961	3	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	267	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	269	1	954	3	N	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	234	1	813	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	68	1	269	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	90	1	324	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	115	1	407	3	N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	N	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	81	1	309	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	100	1	395	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	109	1	395	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

02	87	N	73	-0-	-14	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	3	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

02	667	N	574	-0-	-93	-0-	119	1	455	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	138	1	541	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	147	1	531	3	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	155	1	547	3	N	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	142	1	492	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	127	-0-	-105	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	54	1	214	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	155	1	558	3	N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	42	1	149	3	N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	112	1	429	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	352	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	3	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	122	1	431	3	N	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	101	1	353	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	174	1	682	3	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	199	1	799	3	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	189	1	750	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	172	1	636	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	183	1	663	3	N	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	162	1	578	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

02	435	N	425	-0-	-10	-0-	88	1	337	3	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	88	1	342	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	107	1	413	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	107	1	385	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	111	1	392	3	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	99	1	346	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

02	232	N	227	-0-	-5	-0-	47	1	180	3	N	-0-					-0-
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	216	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	88	1	318	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	82	1	288	3	N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	256	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	193	1	740	3	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	227	1	892	3	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	223	1	869	3	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	231	1	833	3	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	243	1	859	3	N	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	223	1	775	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CXL ENERGY LLC 195770
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	7468	2377	3	Y	-0-			-0-
03	7468 R	-0-	-0-	-7468	-0-			Y	-0-			-0-
04	2460 #	1033	-0-	-1427	-0-	1033	3	Y	-0-			-0-
05	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
06	2460 #	337	-0-	-2123	-0-	337	3	Y	-0-			-0-
07	2542 #	125	-0-	-2417	-0-	125	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	797	-0-	797	2499	797	3		Y	-0-			-0-
03	2499 R	-0-	-0-	-2499	-0-				Y	-0-			-0-
04	840 #	525	-0-	-315	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-
06	810 #	241	-0-	-569	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
07	837 #	95	-0-	-742	-0-	95	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

02	DLQ G-10	661	-0-	661	2456	661	3		Y	-0-			-0-
03	2456 R	-0-	-0-	-2456	-0-				Y	-0-			-0-
04	930 #	286	-0-	-644	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-
06	930 #	69	-0-	-861	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
07	713 #	30	-0-	-683	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	5906	1765	3		Y	-0-			-0-
03	5906 R	-0-	-0-	-5906	-0-				Y	-0-			-0-
04	2010 #	407	-0-	-1603	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
06	2010 #	254	-0-	-1756	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
07	1891 #	55	-0-	-1836	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

02	DLQ G-10	305	-0-	305	989	305	3		Y	-0-			-0-
03	989 R	-0-	-0-	-989	-0-				Y	-0-			-0-
04	360 #	167	-0-	-193	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 #	111	-0-	-249	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
07	341 #	9	-0-	-332	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

02	DLQ G-10	444	-0-	444	1377	444	3		Y	-0-			-0-
03	1377 R	-0-	-0-	-1377	-0-				Y	-0-			-0-
04	480 #	215	-0-	-265	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
06	480 #	100	-0-	-380	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	7	-0-	-458	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

02	261 #	78	-0-	-183	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

02	1479	1807	-0-	328	328	108	1	1699	2	N	-0-			-0-
03	2619	1936	-0-	-683	-0-	116	1	1820	2	N	-0-			-0-
04	1530	1172	-0-	-358	-0-	70	1	1102	2	N	-0-			-0-
05	1581	1416	-0-	-165	-0-	85	1	1331	2	N	-0-			-0-
06	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	119	1	1867	2	N	-0-			-0-
*07	1937 R	1937	-0-	-0-	-0-	116	1	1821	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	111	1	640	3	N	-0-					145
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	78	1	303	3	N	-0-					145
04	720 N	545	-0-	-175	-0-	61	1	482	3	N	2					147
						2	9									
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	N	-0-					147
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	379	3	N	-0-					147
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	3	N	20					165
						22	9									
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	113	1	612	3	N	17					182
						19	9									
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1186	3	N	-0-					182
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	3	N	8					190
						9	9									
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	N	-0-					190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	136	1	911	3	N	-0-					28
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	183	1	709	3	N	-0-					28
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	143	1	1124	3	N	-0-					28
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	208	1	1481	3	N	-0-					28
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	315	1	1881	3	N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	504	1	3188	2	N	248	179	1	3	8	140
							273	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	539	1	3526	2	N	244	187	1	2	8	195
							268	9									
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	442	1	2603	2	N	171	181	1			185
							188	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					185
06	3510	X	22	-0-	-3488	-0-	22	2			N	-0-					185
07	3627	X	2696	-0-	-931	-0-	87	1	2378	2	N	210	182	1			213
							231	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	807	1	14235	2	N	1102	1299	1			184
							1212	9									
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	863	1	15107	2	N	1259	1113	1			330
							1385	9									
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	807	1	13253	2	N	1116	1282	1			164
							1228	9									
05	9889	X	28	-0-	-9861	-0-	28	1			N	-0-					164
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	195	1	10457	2	N	884	918	1			130
							972	9									
*07	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	501	1	16446	2	N	1380	1275	1			235
							1518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	86	1	6665	2	Y	689	733	1			64
							758	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	105	1	7104	2	Y	764	741	1			87
							840	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	94	1	6496	2	Y	644	682	1			49
							708	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	3	27	1			25
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	13	12	1			1

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9321	2	352	9	N	320	369	1			144
03	11191	X	10020	-0-	-1171	-0-	9645	2	375	9	N	341	366	1			119
04	10830	X	8396	-0-	-2434	-0-	8068	2	328	9	N	298	345	1			72
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					72
06	10440	X	3579	-0-	-6861	-0-	3440	2	139	9	N	126					198
*07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14045	2	481	9	N	437	359	1			276

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

02	4292	X	3977	-0-	-315	-0-	47	1	3498	2	Y	393	410	1			32
							432	9									
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	56	1	4333	2	Y	377	365	1			44
							415	9									
04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	52	1	3937	2	Y	406	423	1			27
							447	9									
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	1	1	3887	2	Y	350	310	1			40
							385	9									
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	11	1	4826	2	Y	547	525	1			62
							602	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	27	1	2009	2	Y	241	251	1			30
							265	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	31	1	2385	2	Y	266	255	1			41
							293	9									
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	32	1	2396	2	Y	253	266	1			28
							278	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	1	1	2809	2	Y	209	185	1			24
							230	9									
*07	2889	X	2849	-0-	-40	-0-	6	1	2568	2	Y	250	245	1			29
							275	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

02	3277	X	2677	-0-	-600	-0-	743	1	1617	2	N	288	188	1			167
							317	9									
03	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	611	1	2631	2	N	297	354	1	1	8	109
							327	9									
04	4200	X	804	-0-	-3396	-0-	534	1	270	9	N	245	185	1			169
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					169
06	3450	X	646	-0-	-2804	-0-	27	1	518	2	N	92	188	1			73
							101	9									
07	3565	X	1610	-0-	-1955	-0-	457	1	795	2	N	325	188	1			210
							358	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	409	1	246	9	N	224	358	1			175
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	620	1	3721	2	N	496	184	1			487
							546	9									
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	512	1	1452	2	N	237	359	1			365
							261	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	186	1			181
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					181
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	576	1	2218	2	N	455	358	1			278
							501	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

02	8787	X	7571	-0-	-1216	-0-	126	1	6324	2	Y	1019	1029	1	1	8	38
							1121	9									
03	9393	X	8530	-0-	-863	-0-	152	1	6949	2	Y	1299	1278	1	1	8	58
							1429	9									
04	9090	X	7811	-0-	-1279	-0-	135	1	6595	2	Y	983	990	1			51
							1081	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
06	8250	X	2803	-0-	-5447	-0-	25	1	2449	2	Y	299	283	1			16
							329	9									
*07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	62	1	6715	2	Y	1181	1159	1			38
							1299	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

02	15428	X	5210	-0-	-10218	-0-	196	1	4207	2	N	734	748	1			177
							807	9									
03	16492	X	15856	-0-	-636	-0-	307	1	14709	2	N	764	723	1			218
							840	9									
04	15390	X	10584	-0-	-4806	-0-	253	1	9823	2	N	462	537	1			143
							508	9									
05	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	65	179	1			29
06	15330	X	9573	-0-	-5757	-0-	9307	2	266	9	N	242	182	1	1	8	88
07	15841	X	12812	-0-	-3029	-0-	47	1	11707	2	N	962	739	1			311
							1058	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	102	1	5976	2	N	276	348	1			72
							304	9									
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	116	1	6800	2	N	293	171	1			194
							322	9									
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	112	1	6124	2	N	268	374	1			88
							295	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9200	2	288	9	N	262	177	1			173
*07	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	32	1	13073	2	N	424	370	1			227
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16675	X	13216	-0-	-3459	-0-	160	1	11264	2	Y	1629	1646	1	1	8	45
							1792	9									
03	17825	X	14378	-0-	-3447	-0-	185	1	11958	2	Y	2032	2004	1	1	8	72
							2235	9									
04	16620	X	12036	-0-	-4584	-0-	157	1	10328	2	Y	1410	1425	1			57
							1551	9									
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	1	58	1			-0-
06	14160	X	6018	-0-	-8142	-0-	39	1	5450	2	Y	481	457	1			24
							529	9									
*07	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	117	1	15499	2	Y	2199	2153	1			70
							2419	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11020	X	11017	-0-	-3	-0-	613	1	8652	2	N	1593	1688	1	1	8	141
							1752	9									
03	11780	X	10312	-0-	-1468	-0-	624	1	7973	2	N	1559	1484	1	2	8	214
							1715	9									
04	11400	X	8699	-0-	-2701	-0-	575	1	6642	2	N	1347	1481	1			80
							1482	9									
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					80
06	11400	X	8453	-0-	-2947	-0-	7207	2	1246	9	N	1133	1086	1			127
*07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	603	1	11517	2	N	1474	1461	1			140
							1621	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	21	1	922	2	Y	167	158	1			21
							184	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	2	Y	169	161	1			29
							186	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1104	2	Y	123	143	1			9
							135	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	1170	N	559	-0-	-611	-0-	1	1	528	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	2	Y	257	228	1			31
							283	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	62	1	2769	2	Y	377	362	1			56
							415	9									
03	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	65	1	2893	2	Y	362	348	1			70
							398	9									
04	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	64	1	2786	2	Y	384	419	1			35
							422	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
06	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	6	1	3016	2	Y	224	206	1			18
							246	9									
07	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	17	1	2511	2	Y	307	285	1			40
							338	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14935	X	13922	-0-	-1013	-0-	187	1	12895	2	N	764	755	1			132
							840	9									
03	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	216	1	14974	2	N	802	726	1			208
							882	9									
04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	211	1	14681	2	N	746	741	1			213
							821	9									
05	15779	X	2312	-0-	-13467	-0-	21	1	2192	2	N	90	186	1			117
							99	9									
06	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	7	1	19217	2	N	831	714	1			234
							914	9									
*07	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	44	1	16385	2	N	762	720	1			276
							838	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

02	6003	X	4956	-0-	-1047	-0-	79	1	4589	2	N	262	180	1			171
							288	9									
03	6293	X	4935	-0-	-1358	-0-	78	1	4563	2	N	267	359	1			79
							294	9									
04	5670	X	4062	-0-	-1608	-0-	69	1	3777	2	N	196	183	1			92
							216	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					92
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5426	2	215	9	N	195	183	1			104
*07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	13	1	5607	2	N	279	187	1			196
							307	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

02	7540	X	6306	-0-	-1234	-0-	100	1	5853	2	N	321	368	1			119
							353	9									
03	8060	X	6907	-0-	-1153	-0-	110	1	6436	2	N	328	370	1			77
							361	9									
04	7800	X	6478	-0-	-1322	-0-	110	1	6041	2	N	297	177	1			197
							327	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	1	174	1			24
06	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	6241	2	238	9	N	216					240
*07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	20	1	8178	2	N	363	360	1			243
							399	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

02	6989	X	6779	-0-	-210	-0-	576	1	5206	2	N	906	754	1	1	8	222
							997	9									
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	647	1	6114	2	N	980	929	1	2	8	271
							1078	9									
04	7230	X	6939	-0-	-291	-0-	655	1	5391	2	N	812	920	1			163
							893	9									
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					163
06	7230	X	3251	-0-	-3979	-0-	2866	2	385	9	N	350	188	1			325
07	7471	X	6718	-0-	-753	-0-	282	1	5372	2	N	967	728	1			564
							1064	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					185
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					185
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					185
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					185
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	4866	-0-	-1514	-0-	198	1	4169	2	N	454	544	1			43
							499	9									
03	6820	X	6276	-0-	-544	-0-	115	1	5598	2	N	512	346	1			209
							563	9									
04	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	141	1	5603	2	N	489	548	1			150
							538	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					150
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6255	2	343	9	N	312	371	1			91
*07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	35	1	8730	2	N	604	541	1			154
							664	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	96	1	5556	2	N	272	361	1			43
							299	9									
03	7068	X	6107	-0-	-961	-0-	99	1	5740	2	N	244	189	1			98
							268	9									
04	6840	X	4600	-0-	-2240	-0-	78	1	4303	2	N	199	184	1			113
							219	9									
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					113
06	6150	X	4909	-0-	-1241	-0-	4768	2	141	9	N	128	188	1			53
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	10	3	8			60

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	415	1	2289	2	N	253	184	1			160
							278	9									
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	350	1	1805	2	N	244	187	1			217
							268	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	N	250	374	1			93
							275	9									
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					93
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	204	1	3256	2	N	170					263
							187	9									
*07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	515	1	4791	2	N	406	361	1			308
							447	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

02	2440	N	2269	-0-	-171	-0-	2058	2	211	9	N	192	188	1			187
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1308	2	228	9	N	207	182	1			212
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1883	2	217	9	N	197	178	1			231
05	837	X	72	-0-	-765	-0-	72	2			N	-0-	177	1			54
06	810	X	214	-0-	-596	-0-	210	2	4	9	N	4					58
*07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1487	2	254	9	N	231					289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364 X	1346	-0-	-2018	-0-	1018	2	328	9	N	298	373	1			98
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3446	2	400	9	N	364	360	1	1	8	101
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3089	2	334	9	N	304	184	1			221
05	2294 X	74	-0-	-2220	-0-	74	2			N	-0-	175	1			46
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14					60
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4050	2	286	9	N	260	181	1			139

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

02	1885 N	1871	-0-	-14	-0-	1738	2	133	9	N	121	180	1			76
03	2418 N	1792	-0-	-626	-0-	1685	2	107	9	N	97					173
04	2280 N	1985	-0-	-295	-0-	1838	2	147	9	N	134	184	1			123
05	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1801	2	156	9	N	142					265
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1890	2	141	9	N	128	178	1	1	8	214
07	2046 N	1760	-0-	-286	-0-	1651	2	109	9	N	99	162	1			151

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

02	1827 N	1765	-0-	-62	-0-	1586	2	179	9	N	163	181	1			104
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1579	2	146	9	N	133	169	1			68
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1185	2	105	9	N	95					163
05	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1140	2	128	9	N	116	161	1			118
06	1680 N	915	-0-	-765	-0-	801	2	114	9	N	104	168	1			54
07	1333 N	412	-0-	-921	-0-	364	2	48	9	N	44					98

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

02	14645 X	14243	-0-	-402	-0-	190	1	13170	2	N	803	907	1			136
						883	9									
03	15655 X	14012	-0-	-1643	-0-	187	1	12974	2	N	774	719	1			191
						851	9									
04	14940 X	13458	-0-	-1482	-0-	179	1	12470	2	N	735	707	1			219
						809	9									
05	15221 X	2079	-0-	-13142	-0-	18	1	1948	2	N	103	176	1			146
						113	9									
06	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	6	1	16900	2	N	807	730	1			223
						888	9									
07	15221 X	13458	-0-	-1763	-0-	34	1	12600	2	N	749	745	1			227
						824	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

02	3364 X	2571	-0-	-793	-0-	339	1	1907	2	N	295	372	1			160
						325	9									
03	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	445	1	2474	2	N	321	373	1			108
						353	9									
04	2970 X	2951	-0-	-19	-0-	398	1	2285	2	N	244	187	1			165
						268	9									
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					165
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	212	1	3238	2	N	264	343	1			86
						290	9									
07	3286 X	2754	-0-	-532	-0-	291	1	2109	2	N	322	186	1			222
						354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	1451	-0-	-4088	-0-	160	1	953	2	Y	305	313	0			5
							2	4	336	9							
03	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	434	1	4934	2	Y	428	426	0	1	8	6
							471	9									
04	5730	X	1284	-0-	-4446	-0-	253	1	710	2	Y	292	293	0			5
							321	9									
05	4123	X	117	-0-	-4006	-0-	117	1			Y	-0-	5	0			-0-
06	5640	X	307	-0-	-5333	-0-	3	1	225	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
07	5208	X	2453	-0-	-2755	-0-	173	1	1589	2	Y	628	626	0	1	8	2
							691	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	1546	2	129	9	N	117	166	1			117
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1499	2	130	9	N	118	179	1			56
04	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1502	2	138	9	N	125					181
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1381	2	109	9	N	99	179	1			101
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1408	2	133	9	N	121	1	8			221
07	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1386	2	123	9	N	112	167	1			166

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

02	6235	X	3011	-0-	-3224	-0-	148	1	2439	2	N	385	369	1			145
							424	9									
03	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	98	1	1088	2	N	255	187	1			213
							281	9									
04	5760	X	1478	-0-	-4282	-0-	81	1	1157	2	N	218	355	1			76
							240	9									
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					76
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					76
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					76

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

02	9367	X	4670	-0-	-4697	-0-	200	1	3645	2	N	750	733	1	1	8	106
							825	9									
03	8711	X	4234	-0-	-4477	-0-	274	1	3121	2	N	763	737	1			132
							839	9									
04	7410	X	4825	-0-	-2585	-0-	267	1	3809	2	N	681	735	1			78
							749	9									
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					78
06	4830	X	787	-0-	-4043	-0-	643	2	144	9	N	131					209
07	4991	X	1027	-0-	-3964	-0-	840	2	187	9	N	170	178	1			201

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	217	222	0			8
							1	4	239	9							
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	233	231	0			10
							256	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	283	283	0			10
							311	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	410	1	3533	2	N	551	563	1	1	8	15
							606	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	398	1	3948	2	N	689	662	1	1	8	41
							758	9									
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	3694	2	N	616	640	1			17
							678	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	22	1	2403	2	N	171	67	1			121
							188	9									
*07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	555	1	5447	2	N	730	812	1			39
							803	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	412	1	1992	2	N	429	433	1			10
							472	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	451	1	2419	2	N	483	465	1			28
							531	9									
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	495	1	2339	2	N	447	464	1			11
							492	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					11
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	11	1			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	774	1	8631	2	N	1095	1119	1	3	8	271
							1205	9									
03	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	854	1	9588	2	N	1107	1086	1	3	8	289
							1218	9									
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1210	1	6082	2	N	896	915	1			270
							986	9									
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					270
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	235	1	6471	2	N	920	911	1			279
							1012	9									
*07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	2	N	1125	1276	1			128
							1238	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

02	464	N	427	-0-	-37	-0-	314	1	113	9	N	103					221
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	456	1	105	9	N	95	184	1			132
04	240	N	73	-0-	-167	-0-	61	1	12	9	N	11					143
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					143
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					143
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	461	1	1878	2	N	364	379	1	1	8	216
							400	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	500	1	2339	2	N	360	356	1	1	8	219
							396	9									
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	612	1	1290	2	N	308	370	1			157
							339	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					157
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1398	2	N	116					273
							128	9									
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2439	2	N	411	371	1			313
							452	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	614	-0-	-372	-0-	21	1	407	2	Y	168	171	0			8
							1	4	185	9							
03	1054	N	295	-0-	-759	-0-	8	1	143	2	Y	131	130	0			9
							144	9									
04	1020	N	375	-0-	-645	-0-	8	1	151	2	Y	196	197	0			8
							216	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	477	1	677	2	Y	192	198	0			8
							1	4	211	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	381	1	779	2	Y	153	153	0			8
							168	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	351	1	787	2	Y	143	143	0			8
							157	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	451	1	4796	2	Y	294	300	0			-0-
							2	4	323	9							
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	492	1	5045	2	Y	316	315	0			1
							348	9									
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	384	1	3299	2	Y	266	267	0			-0-
							293	9									
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3627	-0-	-433	-0-	329	1	2625	2	Y	609	621	0	1	8	2
							3	4	670	9							
03	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	336	1	2679	2	Y	537	534	0	1	8	4
							591	9									
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	383	1	3279	2	Y	520	521	0	1	8	2
							572	9									
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	185					384
03	3131	X	365	-0-	-2766	-0-	90	1	275	9	Y	250	362	1			272
04	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	205	1	1376	2	Y	246	307	0			211
							271	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					211
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5719	2	216	9	Y	196					407
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	Y	307	535	1			179
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2702	-0-	-285	-0-	298	1	2029	2	Y	339	347	0			12
							2	4	373	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	402	1	2908	2	Y	320	318	0			14
							352	9									
04	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	178	1	2042	2	Y	360	360	0			14
							396	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	X	177	-0-	-1280	-0-	160	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	539	362	1			272
							593	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	190	1	2526	2	Y	547	558	1			261
							602	9									
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	174	1	1688	2	Y	674	710	1			225
							741	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					225
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					225
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					225

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	469	1	3653	2	Y	275	286	0			-0-
							1	4	303	9							
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	381	1	3469	2	Y	429	426	0	1	8	2
							472	9									
04	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	175	1	2910	2	Y	456	457	0			1
							502	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4743	X	35	-0-	-4708	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	346	1	193	2	N	106	180	1			77
							117	9									
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	247	1	85	9	N	77					154
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	23	1	3	9	N	3					157
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					157
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4453	-0-	-912	-0-	4070	2	383	9	N	348	354	1			193
03	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	4426	2	377	9	N	343	326	1			210
04	4980	X	4197	-0-	-783	-0-	3865	2	332	9	N	302	185	1			327
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2	186	1			143
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4919	2	140	9	N	127					270
07	4805	X	3644	-0-	-1161	-0-	3484	2	160	9	N	145	177	1			238

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4488	-0-	-616	-0-	4112	2	376	9	N	342	567	1			88
03	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	4392	2	343	9	N	312	178	1			222
04	4590	X	3991	-0-	-599	-0-	3704	2	287	9	N	261	362	1			121
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					121
06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6125	2	223	9	N	203	183	1			141
07	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	4520	2	277	9	N	252	183	1			210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	6332	-0-	-77	-0-	5859	2	473	9	N	430	550	1			158
03	6851	X	6824	-0-	-27	-0-	6336	2	488	9	N	444	368	1			234
04	6630	X	6072	-0-	-558	-0-	5632	2	440	9	N	400	556	1			78
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					78
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6558	2	195	9	N	177	182	1			73
*07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8296	2	469	9	N	426	365	1			134

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5504	2	483	9	N	439	546	1			108
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	5891	2	469	9	N	426	341	1			193
04	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	5286	2	392	9	N	356	360	1			189
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					189
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6860	2	352	9	N	320	375	1			134
07	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5419	2	384	9	N	349	181	1			302

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	2	Y	790	805	0	1	8	6
							4	4	869	9							
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	9	1	4496	2	Y	823	818	0	1	8	10
							1	4	905	9							
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	10	1	4061	2	Y	817	818	0	1	8	8
							1	4	899	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	19	1	6172	2	Y	1385	1381	0			4
							2	4	1524	9							
*07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	18	1	4217	2	Y	998	998	0	1	8	3
							1098	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	141	1	4015	2	N	250	188	1			210
							275	9									
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	159	1	3997	2	N	252	366	1			96
							277	9									
04	4980	X	4052	-0-	-928	-0-	113	1	3727	2	N	193	182	1			107
							212	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					107
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	17	1	5343	2	N	201					308
							221	9									
*07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	124	1	5109	2	N	246	362	1			192
							271	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

02	4582	X	3586	-0-	-996	-0-	113	1	3220	2	N	230	184	1			148
							253	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	163	1	4077	2	N	262	178	1			232
							288	9									
04	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	102	1	3346	2	N	219	366	1			85
							241	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					85
06	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	13	1	4067	2	N	160	182	1			63
							176	9									
07	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	95	1	3908	2	N	223	177	1			109
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	384	1	3335	2	N	245	181	1			126
							270	9									
03	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	433	1	3392	2	N	253	178	1			201
							278	9									
04	4560	X	3950	-0-	-610	-0-	355	1	3340	2	N	232	347	1			86
							255	9									
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					86
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	17	1	5094	2	N	163					249
							179	9									
*07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	399	1	5702	2	N	235	360	1			124
							259	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3606	-0-	-77	-0-	421	1	2895	2	N	264	186	1			232
							290	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	423	1	2819	2	N	266	366	1			132
							293	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	356	1	3014	2	N	238	175	1			195
							262	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					195
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	14	1	4036	2	N	142	177	1			160
							156	9									
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	260	1	3635	2	N	241	183	1			218
							265	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	1390	-0-	-3743	-0-	43	1	1208	2	N	126	185	1			81
							139	9									
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					81
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	176	1	5786	2	N	411	365	1			127
							452	9									
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					127
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	17	1	5589	2	N	351	368	1			110
							386	9									
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					110

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13137	X	7861	-0-	-5276	-0-	104	1	7045	2	N	647	740	1	3	8	188
							712	9									
03	14043	X	7273	-0-	-6770	-0-	97	1	6529	2	N	588	514	1	5	8	257
							647	9									
04	12090	X	7160	-0-	-4930	-0-	99	1	6497	2	N	513	514	1			256
							564	9									
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	14	178	1			92
06	8340	X	18	-0-	-8322	-0-	18	2			N	-0-					92
07	8401	X	241	-0-	-8160	-0-	3	1	205	2	N	30					122
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4998	-0-	-367	-0-	65	1	4458	2	N	432	362	1	1	8	294
							475	9									
03	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	68	1	4594	2	N	442	524	1	2	8	210
							486	9									
04	5640	X	4533	-0-	-1107	-0-	60	1	4025	2	N	407	365	1			252
							448	9									
05	5828	X	86	-0-	-5742	-0-	25	2	61	9	N	55	183	1			124
06	5220	X	2280	-0-	-2940	-0-	25	1	2087	2	N	153					277
							168	9									
07	5332	X	4365	-0-	-967	-0-	69	1	3902	2	N	358	363	1			272
							394	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5596	2	N	442	543	1			124
							486	9									
03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	71	1	4786	2	N	410	377	1	1	8	156
							451	9									
04	5730	X	4917	-0-	-813	-0-	67	1	4423	2	N	388	363	1			181
							427	9									
05	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	18	2	1	9	N	1					182
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	113	1	9317	2	N	434	368	1			248
							477	9									
07	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	89	1	4994	2	N	407	351	1			304
							448	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12267	X	9586	-0-	-2681	-0-	125	1	8518	2	N	857	913	1			334
							943	9									
03	13113	X	12746	-0-	-367	-0-	167	1	11378	2	N	1092	1099	1			327
							1201	9									
04	12690	X	11241	-0-	-1449	-0-	151	1	10038	2	N	956	1086	1			197
							1052	9									
05	12524	X	11	-0-	-12513	-0-	11	2			N	-0-					197
06	12330	X	7741	-0-	-4589	-0-	88	1	7229	2	N	385	182	1			400
							424	9									
*07	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	241	1	13619	2	N	1164	1095	1			469
							1280	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	88	1	4730	2	N	363	174	1			470
							399	9									
03	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	95	1	5073	2	N	366	551	1			285
							403	9									
04	5670	X	4571	-0-	-1099	-0-	88	1	4174	2	N	281	375	1			191
							309	9									
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					191
06	5550	X	4094	-0-	-1456	-0-	3	1	3982	2	N	99					290
							109	9									
*07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	24	1	6220	2	N	232					522
							255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4295	-0-	-548	-0-	72	1	3857	2	N	333	184	1			274
							366	9									
03	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	73	1	3894	2	N	278	362	1			190
							306	9									
04	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	64	1	3068	2	N	211	185	1			216
							232	9									
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					216
06	4440	X	3229	-0-	-1211	-0-	2	1	3082	2	N	132	181	1			167
							145	9									
07	4588	X	3747	-0-	-841	-0-	13	1	3486	2	N	225	182	1			210
							248	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

02	6206	X	6201	-0-	-5	-0-	103	1	5555	2	N	494	376	1			218
							543	9									
03	6727	X	6590	-0-	-137	-0-	112	1	5958	2	N	473	539	1			152
							520	9									
04	6510	X	5374	-0-	-1136	-0-	102	1	4867	2	N	368	185	1			335
							405	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	6	187	1			154
06	6420	X	5287	-0-	-1133	-0-	3	1	5137	2	N	134	182	1			106
							147	9									
*07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	24	1	6320	2	N	270					376
							297	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

02	8352	X	6270	-0-	-2082	-0-	72	1	5857	2	N	310	373	1			130
							341	9									
03	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	75	1	6164	2	N	282	183	1	1	8	228
							310	9									
04	6810	X	6021	-0-	-789	-0-	73	1	5672	2	N	251	377	1			102
							276	9									
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					102
06	6480	X	10	-0-	-6470	-0-	10	2			N	-0-					102
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					102

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

02	25520	X	23549	-0-	-1971	-0-	276	1	22282	2	N	901	937	1			221
							991	9									
03	27063	X	25133	-0-	-1930	-0-	291	1	23857	2	N	895	933	1			183
							985	9									
04	25800	X	22358	-0-	-3442	-0-	275	1	21182	2	N	819	912	1			90
							901	9									
05	25792	X	4723	-0-	-21069	-0-	44	1	4556	2	N	112					202
							123	9									
06	30765	X	30765	-0-	-0-	-0-	360	1	29528	2	N	797	734	1			265
							877	9									
*07	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	372	1	25094	2	N	815	925	1			155
							897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5747	-0-	-749	-0-	97	1	5218	2	N	393	358	1			378
							432	9									
03	6665	X	6102	-0-	-563	-0-	105	1	5566	2	N	392	350	1			420
							431	9									
04	6390	X	4922	-0-	-1468	-0-	94	1	4499	2	N	299	363	1			356
							329	9									
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	4	178	1			182
06	5940	X	5733	-0-	-207	-0-	4	1	5588	2	N	128					310
							141	9									
*07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	26	1	6704	2	N	342					652
							376	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1378	2	95	9	N	86					159
03	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1266	2	98	9	N	89	164	1			84
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1350	2	106	9	N	96					180
05	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1150	2	78	9	N	71	163	1			88
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1189	2	83	9	N	75					163
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1139	2	81	9	N	74					237

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

02	5858	X	4902	-0-	-956	-0-	169	1	4304	2	N	390	369	1	2	8	155
							429	9									
03	5735	X	4605	-0-	-1130	-0-	213	1	3944	2	N	407	371	1			191
							448	9									
04	5070	X	4534	-0-	-536	-0-	256	1	3870	2	N	371	364	1			198
							408	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					198
06	5070	X	28	-0-	-5042	-0-	27	1	1	9	N	1					199
*07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	193	1	4735	2	N	305	369	1			135
							336	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	313	1	3515	2	N	317	186	1			270
							349	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	264	1	3939	2	N	333	376	1			227
							366	9									
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	228	1	3617	2	N	316	375	1			168
							348	9									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					168
06	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	373	1	10058	2	N	277	168	1			277
							305	9									
*07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	245	1	5206	2	N	278	176	1			379
							306	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

02	5017	X	3108	-0-	-1909	-0-	157	1	2672	2	N	254	372	1			174
							279	9									
03	5363	X	3712	-0-	-1651	-0-	198	1	3158	2	N	324	360	1			138
							356	9									
04	5190	X	3776	-0-	-1414	-0-	263	1	3132	2	N	346	353	1			131
							381	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					131
06	4980	X	1242	-0-	-3738	-0-	79	1	1133	2	N	27					158
							30	9									
*07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	261	1	6112	2	N	394	182	1			370
							433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	85	1	4086	2	N	313	187	1			255
							344	9									
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	104	1	4190	2	N	306	366	1			195
							337	9									
04	5640	X	799	-0-	-4841	-0-	27	1	730	2	N	38	159	1			74
							42	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					74
06	5640	X	5168	-0-	-472	-0-	51	1	4915	2	N	184					258
							202	9									
07	4836	X	101	-0-	-4735	-0-	3	1	84	2	N	13	188	1			83
							14	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	390	370	1			217
							429	9									
03	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	88	1	3583	2	N	309	362	1	1	8	163
							340	9									
04	4800	X	1351	-0-	-3449	-0-	45	1	1201	2	N	95	189	1			69
							105	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					69
06	4830	X	4610	-0-	-220	-0-	46	1	4365	2	N	181					250
							199	9									
07	4991	X	72	-0-	-4919	-0-	2	1	62	2	N	7	177	1			80
							8	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	94	1	4480	2	N	362	379	1			192
							398	9									
03	5487	X	4462	-0-	-1025	-0-	100	1	4055	2	N	279	183	1			288
							307	9									
04	5160	X	4468	-0-	-692	-0-	149	1	4034	2	N	259	376	1			171
							285	9									
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					171
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	72	1	6946	2	N	226	188	1			209
							249	9									
*07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	222	1	6872	2	N	294	181	1			322
							323	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	111	1	5331	2	N	390	373	1			281
							429	9									
03	5115	X	4945	-0-	-170	-0-	111	1	4481	2	N	321	370	1	1	8	231
							353	9									
04	5550	X	3146	-0-	-2404	-0-	104	1	2814	2	N	207	189	1	1	8	248
							228	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	1	167	1			82
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	91	1	8672	2	N	332	178	1			236
							365	9									
07	6262	X	5989	-0-	-273	-0-	176	1	5451	2	N	329	365	1			200
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15341	X	15248	-0-	-93	-0-	88	1	13962	2	N	1089	1118	1			171
							1198	9									
03	17825	X	11393	-0-	-6432	-0-	74	1	10385	2	N	849	920	1			100
							934	9									
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					100
05	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					100
06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					100
07	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					100

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14587	X	12110	-0-	-2477	-0-	71	1	11172	2	N	788	729	1			243
							867	9									
03	15593	X	8836	-0-	-6757	-0-	58	1	8154	2	N	567	714	1			96
							624	9									
04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					96
05	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					96
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					96
07	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					96

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	213	1	2679	2	N	300	372	1			191
							330	9									
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	235	1	4038	2	N	373	353	1			211
							410	9									
04	2670	X	1078	-0-	-1592	-0-	101	1	786	2	N	174	188	1			197
							191	9									
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					197
06	2670	X	19	-0-	-2651	-0-	15	1	4	9	N	4					201
07	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	203	1	1956	2	N	322	342	1			181
							354	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	4961	-0-	-1970	-0-	66	1	4623	2	N	247	373	1			143
							272	9									
03	6634	X	4300	-0-	-2334	-0-	62	1	3990	2	N	225	177	1			191
							248	9									
04	5820	X	2773	-0-	-3047	-0-	39	1	2581	2	N	139	189	1			141
							153	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					141
06	5130	X	3515	-0-	-1615	-0-	22	1	3406	2	N	79					220
							87	9									
07	5301	X	314	-0-	-4987	-0-	4	1	290	2	N	18	183	1			55
							20	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	2232	-0-	-3365	-0-	29	1	2024	2	N	163	184	1			203
							179	9									
03	6076	X	4077	-0-	-1999	-0-	56	1	3647	2	N	340	368	1			175
							374	9									
04	5880	X	3235	-0-	-2645	-0-	44	1	2940	2	N	228	189	1			214
							251	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	176	1			38
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	41	1	6452	2	N	190					228
							209	9									
*07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	103	1	7278	2	N	298	360	1			166
							328	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	5502	-0-	-240	-0-	69	1	4875	2	N	507	551	1			203
							558	9									
03	5766	X	4064	-0-	-1702	-0-	55	1	3571	2	N	398	553	1			48
							438	9									
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	79	1	5285	2	N	493	373	1			168
							542	9									
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					168
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	50	1	7826	2	N	412	363	1			217
							453	9									
*07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	96	1	6777	2	N	668	728	1			157
							735	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

02	1421	N	1251	-0-	-170	-0-	1111	2	140	9	N	127					186
03	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	910	2	123	9	N	112	183	1			115
04	1560	N	1063	-0-	-497	-0-	925	2	138	9	N	125	168	1	1	8	71
05	1333	N	239	-0-	-1094	-0-	200	2	39	9	N	35					106
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1158	2	191	9	N	174	177	1			103
07	1085	N	562	-0-	-523	-0-	423	2	139	9	N	126	1	8			228

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

02	3306	X	2537	-0-	-769	-0-	2370	2	167	9	N	152	175	1			83
03	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2366	2	171	9	N	155					238
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2304	2	169	9	N	154	179	1			213
05	2852	X	2180	-0-	-672	-0-	2036	2	144	9	N	131	175	1			169
06	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	2420	2	177	9	N	161	158	1			172
07	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	2418	2	174	9	N	158	171	1			159

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

02	3248	X	2603	-0-	-645	-0-	2427	2	176	9	N	160	169	1			132
03	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	1970	2	143	9	N	130	159	1			103
04	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2632	2	213	9	N	194	175	1			122
05	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2261	2	175	9	N	159					281
06	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	2295	2	175	9	N	159	341	1	1	8	98
07	2945	X	2352	-0-	-593	-0-	2175	2	177	9	N	161					259

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

02	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	81	1	5680	2	N	372	366	1			271
							409	9									
03	6603	X	5332	-0-	-1271	-0-	77	1	4923	2	N	302	371	1			202
							332	9									
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	89	1	5840	2	N	274	371	1			105
							301	9									
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					105
06	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	37	1	5863	2	N	160	182	1			83
							176	9									
*07	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	185	1	12967	2	N	463	369	1			177
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	5802	-0-	-1042	-0-	75	1	5258	2	N	426	370	1			257
							469	9									
03	7316	X	5542	-0-	-1774	-0-	79	1	5053	2	N	373	364	1			266
							410	9									
04	6630	X	2743	-0-	-3887	-0-	38	1	2485	2	N	200	366	1			100
							220	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					100
06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	44	1	6932	2	N	233	178	1			155
							256	9									
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	3					158

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

02	6380	X	4880	-0-	-1500	-0-	62	1	4342	2	N	433	551	1			314
							476	9									
03	6820	X	5691	-0-	-1129	-0-	79	1	5072	2	N	491	371	1	1	8	433
							540	9									
04	6600	X	4914	-0-	-1686	-0-	66	1	4400	2	N	407	544	1			296
							448	9									
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	186	1			110
06	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	28	1	4393	2	N	270	184	1			196
							297	9									
07	5704	X	1053	-0-	-4651	-0-	13	1	931	2	N	99	177	1			118
							109	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1502	2	150	9	N	136	171	1			76
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1490	2	151	9	N	137	169	1			44
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1692	2	165	9	N	150					194
05	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	1161	2	106	9	N	96	178	1			112
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1613	2	165	9	N	150	173	1			89
07	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1528	2	145	9	N	132	1	8			220

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

02	7221	X	2121	-0-	-5100	-0-	203	1	1812	2	Y	96	99	0			-0-
							106	9									
03	7719	X	4728	-0-	-2991	-0-	275	1	4103	2	Y	318	315	0			3
							350	9									
04	7470	X	3856	-0-	-3614	-0-	235	1	3393	2	Y	207	209	0			1
							228	9									
05	2263	X	22	-0-	-2241	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	0			1
06	4590	X	3176	-0-	-1414	-0-	3038	2	138	9	Y	125	125	0			1
07	3224	X	288	-0-	-2936	-0-	100	1	24	2	Y	149	148	0			2
							164	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

02	3712	X	2919	-0-	-793	-0-	337	1	1767	2	Y	737	748	0	1	8	-0-
							4	4	811	9							
03	3255	X	1002	-0-	-2253	-0-	186	1	119	2	Y	633	629	0	1	8	3
							1	4	696	9							
04	3150	X	1295	-0-	-1855	-0-	262	1	143	2	Y	808	809	0	1	8	1
							1	4	889	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784 X	2438	-0-	-346	-0-	323	1	1584	2	Y	481	490	0			2
						2	4	529	9							
03	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	364	1	1872	2	Y	595	591	0	1	8	5
						1	4	655	9							
04	2880 X	1721	-0-	-1159	-0-	298	1	1014	2	Y	371	374	0			2
						1	4	408	9							
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

02	8555 X	262	-0-	-8293	-0-	144	1	19	2	Y	90	92	0			1
						99	9									
03	527 X	260	-0-	-267	-0-	169	1	14	2	Y	70	70	0			1
						77	9									
04	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	197	1	1253	2	Y	156	155	0			2
						172	9									
05	434 X	422	-0-	-12	-0-	32	1	364	2	Y	24	19	0			7
						26	9									
06	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5884	2	187	9	Y	170	175	0			2
*07	3100 N	13276	-0-	10176	10176	334	1	12590	2	Y	320	320	0			2
						352	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

02	4901 X	3728	-0-	-1173	-0-	428	1	2761	2	Y	487	496	0			2
						3	4	536	9							
03	5363 X	4517	-0-	-846	-0-	445	1	3511	2	Y	510	507	0	1	8	4
						561	9									
04	5190 X	3909	-0-	-1281	-0-	428	1	3073	2	Y	371	372	0			3
						408	9									
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	459	1	4160	2	Y	280	274	1			29
						308	9									
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	423	1	3668	2	Y	68	57	1			40
						75	9									
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	377	1	2942	2	Y	178	208	1			10
						196	9									
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					10
06	2400 X	2144	-0-	-256	-0-	28	1	2025	2	Y	83	57	1			36
						91	9									
*07	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	293	1	8376	2	Y	497	469	1			64
						547	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771 X	2819	-0-	-2952	-0-	282	1	2303	2	Y	213	219	1			22
						234	9									
03	6169 X	5769	-0-	-400	-0-	480	1	5173	2	Y	105	76	1			51
						116	9									
04	5970 X	4675	-0-	-1295	-0-	490	1	3823	2	Y	329	364	1			16
						362	9									
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					16
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	87	1	5872	2	Y	344	221	1			139
						378	9									
*07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	260	1	5120	2	Y	575	627	1			87
						633	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

02	5858 X	5180	-0-	-678	-0-	515	1	3915	2	N	682	720	1			136
						750	9									
03	6262 X	6010	-0-	-252	-0-	777	1	4332	2	N	819	702	1			253
						901	9									
04	6060 X	5084	-0-	-976	-0-	622	1	3750	2	N	647	720	1			180
						712	9									
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					180
06	5820 X	5458	-0-	-362	-0-	645	1	4325	2	N	444	533	1			91
						488	9									
07	6014 X	5714	-0-	-300	-0-	642	1	4281	2	N	719	544	1			266
						791	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

02	3364 X	1163	-0-	-2201	-0-	93	1	707	2	N	330	360	1			215
						363	9									
03	3596 X	865	-0-	-2731	-0-	86	1	481	2	N	271	340	1			146
						298	9									
04	2100 X	1786	-0-	-314	-0-	178	1	1078	2	N	482	534	1			94
						530	9									
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					94
06	1830 X	808	-0-	-1022	-0-	79	1	531	2	N	180	177	1			97
						198	9									
*07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	N	434	362	1			169
						477	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

02	5597 X	2915	-0-	-2682	-0-	354	1	2272	2	Y	263	266	1			30
						289	9									
03	5983 X	5712	-0-	-271	-0-	504	1	5087	2	Y	110	81	1			59
						121	9									
04	5790 X	5722	-0-	-68	-0-	518	1	4758	2	Y	405	441	1			23
						446	9									
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					23
06	5520 X	60	-0-	-5460	-0-	2	1	46	2	Y	11	19	1			15
						12	9									
*07	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	318	1	5036	2	Y	826	737	1			104
						909	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	615	1	4878	2	Y	949	921	1			91
							1044	9									
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	543	1	4894	2	Y	324	248	1			167
							356	9									
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	523	1	4543	2	Y	1090	1209	1			48
							1199	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1					49
06	5070	X	1266	-0-	-3804	-0-	17	1	1175	2	Y	67	73	1			43
							74	9									
*07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	182	1	5132	2	Y	373	369	1			47
							410	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2538	2	691	9	Y	628	686	0	1	8	234
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2594	2	726	9	Y	660	616	0	1	8	277
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	2640	2	659	9	Y	599	627	0	1	8	248
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	6	0			242
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	5					247
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					247

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	6	1	1741	2	Y	471	480	0			4
							2	4	518	9							
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	1743	2	Y	483	480	0	1	8	6
							531	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	2	Y	436	437	0			5
							480	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	7	1	797	2	Y	449	448	0			1
							494	9									
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	2	Y	506	506	0	1	8	-0-
							557	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	432	1	7661	2	Y	731	735	1			20
							804	9									
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	333	1	6343	2	Y	859	848	1	1	8	30
							945	9									
04	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	291	1	5622	2	Y	582	588	1			24
							640	9									
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-	23	1			1
06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	121	1	9350	2	Y	322	306	1			17
							354	9									
*07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	292	1	8184	2	Y	649	645	1			21
							714	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	7984	-0-	-890	-0-	393	1	7053	2	Y	489	494	1			15
							538	9									
03	9486	X	8668	-0-	-818	-0-	384	1	7640	2	Y	585	578	1	1	8	21
							644	9									
04	9180	X	7947	-0-	-1233	-0-	353	1	7128	2	Y	424	427	1			18
							466	9									
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	158	1	12604	2	Y	364	345	1			19
							400	9									
*07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	339	1	9666	2	Y	577	576	1			20
							635	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

02	9309	X	7671	-0-	-1638	-0-	568	1	6115	2	Y	898	906	1			15
							988	9									
03	9951	X	9285	-0-	-666	-0-	603	1	7383	2	Y	1181	1162	1	1	8	33
							1299	9									
04	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	515	1	6124	2	Y	780	790	1			23
							858	9									
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	9000	X	8949	-0-	-51	-0-	114	1	8458	2	Y	343	326	1			17
							377	9									
*07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	417	1	8131	2	Y	942	929	1			30
							1036	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

02	1653	X	939	-0-	-714	-0-	400	1	317	2	Y	201	205	0			1
							1	4	221	9							
03	1767	X	608	-0-	-1159	-0-	382	1	33	2	Y	175	174	0			2
							193	9									
04	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	426	1	1063	2	Y	193	194	0			1
							212	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2220	X	1260	-0-	-960	-0-	2	1	1131	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	423	1	1822	2	Y	223	222	0			2
							245	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	6	1	3496	2	Y	545	557	0			2
							3	4	600	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	6	1	3503	2	Y	560	557	0	1	8	4
							1	4	616	9							
04	3870	X	3041	-0-	-829	-0-	6	1	2556	2	Y	435	437	0			2
							479	9									
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	6	1	3574	2	Y	470	469	0			1
							1	4	517	9							
*07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	10	1	3120	2	Y	569	568	0	1	8	1
							626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2957	-0-	57	3749	432	1	2088	2	Y	397	402	1			14
							437	9									
03	6696	X	2947	-0-	-3749	-0-	442	1	2040	2	Y	423	418	1			19
							465	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	492	1	2330	2	Y	258	262	1			15
							284	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	14	1			1
06	1110	X	710	-0-	-400	-0-	8	1	691	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	234	1	2743	2	Y	408	397	1			12
							449	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	532	1	7179	2	N	1638	1661	0	1	8	1
							9	4	1802	9							
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	566	1	6500	2	N	1157	1151	0	1	8	6
							1	4	1273	9							
04	7920	X	6592	-0-	-1328	-0-	238	1	5219	2	N	1032	1038	0			-0-
							1135	9									
05	8277	X	36	-0-	-8241	-0-	35	2	1	9	N	1	1	0			-0-
06	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	104	1	11522	2	N	1319	1316	0			3
							2	4	1451	9							
07	8277	X	6275	-0-	-2002	-0-	206	1	5059	2	N	918	918	0	1	8	2
							1010	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10585	X	10042	-0-	-543	-0-	95	1	9358	2	Y	535	555	1			33
							589	9									
03	11315	X	6469	-0-	-4846	-0-	83	1	6160	2	Y	205	213	1			25
							226	9									
04	10950	X	4347	-0-	-6603	-0-	57	1	4143	2	Y	134	125	1			34
							147	9									
05	11067	X	175	-0-	-10892	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					34
06	10650	X	9821	-0-	-829	-0-	21	1	9430	2	Y	336	267	1			103
							370	9									
*07	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	137	1	12970	2	Y	572	537	1			138
							629	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11687	X	11656	-0-	-31	-0-	111	1	10930	2	Y	559	582	1			30
							615	9									
03	12493	X	8785	-0-	-3708	-0-	113	1	8385	2	Y	261	264	1	1	8	26
							287	9									
04	12090	X	4014	-0-	-8076	-0-	57	1	3935	2	Y	20	41	1			5
							22	9									
05	12493	X	45	-0-	-12448	-0-	45	2			Y	-0-					5
06	12090	X	7	-0-	-12083	-0-	7	2			Y	-0-	5	1			-0-
*07	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	130	1	12319	2	Y	623	489	1			134
							685	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10266	X	9931	-0-	-335	-0-	91	1	9151	2	Y	626	648	1	1	8	30
							689	9									
03	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	135	1	10641	2	Y	586	557	1	1	8	58
							645	9									
04	10620	X	9561	-0-	-1059	-0-	117	1	8913	2	Y	483	431	1			110
							531	9									
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					110
06	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
07	11408	X	18	-0-	-11390	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	9233	-0-	-18	-0-	85	1	8548	2	Y	545	563	1			50
							600	9									
03	9889	X	6155	-0-	-3734	-0-	77	1	5834	2	Y	222	228	1			44
							244	9									
04	9570	X	6313	-0-	-3257	-0-	85	1	6070	2	Y	144	134	1			54
							158	9									
05	9889	X	1289	-0-	-8600	-0-	11	1	1269	2	Y	8					62
							9	9									
06	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	39	1	16801	2	Y	435	345	1			152
							479	9									
*07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	110	1	10317	2	Y	365	400	1			117
							402	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	477	2	154	9	N	140	213	0			207
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	345	2	182	9	N	165	290	0			82
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	235	2	140	9	N	127	147	0			62
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	73	2	72	9	N	65					127

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	1976	-0-	-4027	-0-	378	1	1232	2	Y	331	342	0			10
							2	4	364	9							
03	6417	X	2902	-0-	-3515	-0-	468	1	1892	2	Y	493	490	0	1	8	12
							542	9									
04	6210	X	2730	-0-	-3480	-0-	275	1	1980	2	Y	432	433	0			11
							475	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1028	-0-	-799	-0-	183	1	583	2	Y	237	238	0			4
							1	4	261	9							
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	374	1	1893	2	Y	397	394	0			7
							437	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	353	1	1624	2	Y	350	351	0			6
							385	9									
05	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	1	1	4	2	Y	35	29	0			12
							39	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	Y	279	285	0			6
							307	9									
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	288	1	1613	2	Y	318	318	0			6
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	711	-0-	-2624	-0-	129	1	67	2	Y	468	340	1	1	8	240
							515	9									
03	3348	X	1643	-0-	-1705	-0-	151	1	954	2	Y	489	551	1			178
							538	9									
04	2100	X	826	-0-	-1274	-0-	133	1	217	2	Y	433	55	0	356	1	200
							476	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	1	0			199
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					199
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17					216

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	12	1	4661	2	Y	984	1000	0	1	8	-0-
							5	4	1082	9							
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	2	Y	1033	1026	0	1	8	6
							1	4	1136	9							
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	12	1	4452	2	Y	973	976	0	1	8	2
							1	4	1070	9							
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	6804	2	Y	1510	1506	0			4
							2	4	1661	9							
*07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	21	1	5283	2	Y	1147	1147	0	1	8	3
							1262	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	389	1	1937	2	Y	335	344	0			-0-
							2	4	369	9							
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	357	1	1116	2	Y	389	386	0			3
							428	9									
04	2070	X	1725	-0-	-345	-0-	219	1	1129	2	Y	343	344	0			2
							377	9									
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	267	1	3815	2	Y	911	883	1			126
							1002	9									
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	286	1	5327	2	Y	993	868	1			251
							1092	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	255	1	3624	2	Y	873	1037	1			87
							960	9									
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					87
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					87
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					87

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	11	1	6069	2	Y	955	971	0	1	8	2
							5	4	1051	9							
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	14	1	6754	2	Y	1162	1155	0	1	8	8
							1	4	1278	9							
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	12	1	6411	2	Y	960	964	0	1	8	3
							1	4	1056	9							
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	7320	X	6714	-0-	-606	-0-	8	1	6064	2	Y	583	582	0			1
							1	4	641	9							
*07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	23	1	7787	2	Y	1266	1264	0	1	8	2
							1393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	451	1	1605	2	Y	492	502	0			-0-
							3	4	541	9							
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	367	1	1725	2	Y	520	516	0	1	8	3
							572	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	1918	2	Y	533	534	0	1	8	1
							586	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2666	-0-	-901	-0-	252	1	1951	2	Y	419	427	0			3
							2	4	461	9							
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	374	1	4433	2	Y	504	501	0	1	8	5
							554	9									
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	358	1	4489	2	Y	490	490	0	1	8	4
							539	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	1	0			3
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	5580	X	45	-0-	-5535	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	2	Y	445	456	0			9
							2	4	490	9							
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	2	Y	466	464	0	1	8	10
							513	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	2	Y	475	476	0			9
							523	9									
05	1798	X	304	-0-	-1494	-0-	2	1	215	2	Y	79	65	0			23
							87	9									
06	1740	X	43	-0-	-1697	-0-	43	2			Y	-0-	23	0			-0-
07	T. A.		1836	-0-	1836	1836	8	1	1356	2	Y	429	427	0			2
							472	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	479	1	6103	2	Y	-0-					1
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	366	1	3431	2	Y	-0-					1
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4360	2	Y	-0-					1
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1
06	3150	X	514	-0-	-2636	-0-	10	1	504	2	Y	-0-					1
07	7037	X	1515	-0-	-5522	-0-	144	1	1371	2	Y	-0-					1

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	5826	-0-	-2004	-0-	542	1	4272	2	Y	915	923	0	1	8	-0-
							5	4	1007	9							
03	8370	X	5947	-0-	-2423	-0-	491	1	4343	2	Y	1011	1005	0	1	8	5
							1	4	1112	9							
04	8100	X	5800	-0-	-2300	-0-	425	1	4222	2	Y	1047	1049	0	1	8	2
							1	4	1152	9							
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31262	X	31027	-0-	-235	-0-	96	1	28860	2	Y	1883	1867	1	1	8	67
							2071	9									
03	33418	X	32521	-0-	-897	-0-	101	1	30374	2	Y	1860	1835	1	1	8	91
							2046	9									
04	32340	X	25952	-0-	-6388	-0-	93	1	24453	2	Y	1278	1349	1			20
							1406	9									
05	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	93	1	33686	2	Y	1380	1374	1			26
							1518	9									
06	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	60	1	32788	2	Y	1684	1661	1			49
							1852	9									
*07	31820	X	31820	-0-	-0-	-0-	20	1	29845	2	Y	1777	1777	1			49
							1955	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24882	X	23710	-0-	-1172	-0-	121	1	21913	2	Y	1524	1510	1			75
							1676	9									
03	26598	X	24793	-0-	-1805	-0-	130	1	22934	2	Y	1572	1604	1			43
							1729	9									
04	25740	X	23686	-0-	-2054	-0-	124	1	21982	2	Y	1436	1455	1			24
							1580	9									
05	26350	X	2845	-0-	-23505	-0-	3	1	2658	2	Y	167	191	1			-0-
							184	9									
06	24750	X	22322	-0-	-2428	-0-	4	1	20736	2	Y	1438	1381	1			57
							1582	9									
*07	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	26	1	22055	2	Y	1503	1448	1			112
							1653	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38657	X	35437	-0-	-3220	-0-	112	1	33581	2	Y	1585	1581	1			53
							1744	9									
03	40579	X	37597	-0-	-2982	-0-	120	1	35706	2	Y	1610	1588	1			75
							1771	9									
04	38460	X	26096	-0-	-12364	-0-	94	1	24618	2	Y	1258	1316	1			17
							1384	9									
05	39618	X	986	-0-	-38632	-0-	2	1	596	2	Y	353	369	1			1
							388	9									
06	37440	X	1759	-0-	-35681	-0-	3	1	1704	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
*07	41478	X	41478	-0-	-0-	-0-	27	1	39450	2	Y	1819	1767	1			52
							2001	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	22125	2	2063	9	Y	1875	1916	1	1	8	55
03	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	22989	2	1980	9	Y	1800	1767	1			88
04	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	22173	2	1983	9	Y	1803	1789	1			102
05	23901	X	3184	-0-	-20717	-0-	2952	2	232	9	Y	211	269	1			44
06	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	28927	2	1594	9	Y	1449	1411	1			82
*07	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	25994	2	1915	9	Y	1741	1675	1			148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25288 X	24363	-0-	-925	-0-	125	1	22637	2	Y	1455	1443	1			98
						1601	9									
03	27032 X	25416	-0-	-1616	-0-	133	1	23624	2	Y	1508	1538	1			68
						1659	9									
04	26160 X	24809	-0-	-1351	-0-	130	1	23103	2	Y	1433	1449	1			52
						1576	9									
05	27142 X	27142	-0-	-0-	-0-	26	1	25544	2	Y	1429	1429	1			52
						1572	9									
06	25710 X	23520	-0-	-2190	-0-	4	1	22100	2	Y	1287	1270	1			69
						1416	9									
*07	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	26	1	22234	2	Y	1312	1266	1			115
						1443	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

02	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	86	1	25869	2	Y	1701	1689	1			66
						1871	9									
03	29625 X	29625	-0-	-0-	-0-	92	1	27580	2	Y	1775	1749	1			92
						1953	9									
04	28559 X	28559	-0-	-0-	-0-	102	1	26716	2	Y	1583	1644	1			31
						1741	9									
05	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	77	1	27696	2	Y	1344	1344	1			31
						1478	9									
06	27300 X	26106	-0-	-1194	-0-	45	1	24566	2	Y	1359	1345	1			45
						1495	9									
07	27094 X	26819	-0-	-275	-0-	17	1	25198	2	Y	1458	1457	1			46
						1604	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

02	30073 X	28644	-0-	-1429	-0-	88	1	26653	2	Y	1730	1716	1			76
						1903	9									
03	32147 X	30407	-0-	-1740	-0-	95	1	28329	2	Y	1803	1776	1	1	8	102
						1983	9									
04	31110 X	29892	-0-	-1218	-0-	106	1	27952	2	Y	1667	1728	1			41
						1834	9									
05	32147 X	30087	-0-	-2060	-0-	78	1	28390	2	Y	1472	1471	1			42
						1619	9									
06	30480 X	24722	-0-	-5758	-0-	43	1	23407	2	Y	1156	1153	1			45
						1272	9									
07	27218 X	23911	-0-	-3307	-0-	15	1	22407	2	Y	1354	1351	1			48
						1489	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

02	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	20808	2	1914	9	Y	1740	1777	1			65
03	24118 X	24064	-0-	-54	-0-	21952	2	2112	9	Y	1920	1877	1	1	8	107
04	23340 X	23002	-0-	-338	-0-	21108	2	1894	9	Y	1722	1718	1			111
05	24118 X	3148	-0-	-20970	-0-	2916	2	232	9	Y	211	266	1			56
06	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	24523	2	1918	9	Y	1744	1688	1			112
*07	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	21210	2	1976	9	Y	1796	1741	1			167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2018	-0-	-824	-0-	15	1	1824	2	Y	163	176	1			35
							179	9									
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	39	1	4584	2	Y	380	346	1			69
							418	9									
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	55	1	6339	2	Y	488	482	1			75
							537	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	33	1	5029	2	Y	278	247	1			31
							306	9									
07	6076	X	1710	-0-	-4366	-0-	14	1	1602	2	Y	85	103	1			13
							94	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

02	26709	X	25412	-0-	-1297	-0-	131	1	23610	2	Y	1519	1506	1	1	8	90
							1671	9									
03	28551	X	26567	-0-	-1984	-0-	140	1	24694	2	Y	1575	1607	1	1	8	57
							1733	9									
04	27630	X	25892	-0-	-1738	-0-	136	1	24135	2	Y	1474	1492	1			39
							1621	9									
05	37224	X	37224	-0-	-0-	-0-	36	1	35384	2	Y	1640	1635	1			44
							1804	9									
06	26670	X	26407	-0-	-263	-0-	5	1	24759	2	Y	1494	1474	1			64
							1643	9									
07	24521	X	24206	-0-	-315	-0-	26	1	22722	2	Y	1325	1287	1			102
							1458	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

02	16994	X	12665	-0-	-4329	-0-	96	1	11485	2	Y	985	919	1			139
							1084	9									
03	18073	X	12590	-0-	-5483	-0-	96	1	11254	2	Y	1127	1077	1	1	8	188
							1240	9									
04	14550	X	11158	-0-	-3392	-0-	86	1	10003	2	Y	972	1019	1			141
							1069	9									
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-	141	1			-0-
06	13110	X	12687	-0-	-423	-0-	81	1	12164	2	Y	402	356	1			46
							442	9									
*07	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	185	1	21713	2	Y	1101	1021	1			126
							1211	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

02	20271	X	19471	-0-	-800	-0-	152	1	18096	2	Y	1112	1070	1	1	8	166
							1223	9									
03	21669	X	17527	-0-	-4142	-0-	141	1	16482	2	Y	822	836	1			152
							904	9									
04	20970	X	17002	-0-	-3968	-0-	135	1	15715	2	Y	1047	1047	1			152
							1152	9									
05	21018	X	4339	-0-	-16679	-0-	35	1	4039	2	Y	241	185	1			208
							265	9									
06	20130	X	16358	-0-	-3772	-0-	103	1	15474	2	Y	710	808	1			110
							781	9									
07	18879	X	12727	-0-	-6152	-0-	97	1	11425	2	Y	1095	1067	1			138
							1205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17197	X	14836	-0-	-2361	-0-	114 1038	1 9	13684	2	Y	944	919	1			133
03	18383	X	14450	-0-	-3933	-0-	113 1014	1 9	13323	2	Y	922	903	1			152
04	17790	X	14398	-0-	-3392	-0-	114 1040	1 9	13244	2	Y	945	969	1			128
05	18321	X	3757	-0-	-14564	-0-	31 166	1 9	3560	2	Y	151	136	1			143
06	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	121 831	1 9	18283	2	Y	755	801	1			97
07	15872	X	13452	-0-	-2420	-0-	107 788	1 9	12557	2	Y	716	729	1			84

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	148 1327	1 9	18673	2	Y	1206	1185	1			163
03	21297	X	20940	-0-	-357	-0-	159 1316	1 9	19465	2	Y	1196	1132	1	1	8	226
04	20610	X	19859	-0-	-751	-0-	148 1322	1 9	18389	2	Y	1202	1271	1			157
05	21297	X	5235	-0-	-16062	-0-	29 222	1 9	4984	2	Y	202	283	1			76
06	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	142 1337	1 9	26781	2	Y	1215	1144	1			147
*07	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	149 1251	1 9	20362	2	Y	1137	1164	1			120

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	200 767	1 9	8926	2	Y	697	670	1			99
03	10540	X	10457	-0-	-83	-0-	212 766	1 9	9479	2	Y	696	666	1			129
04	10200	X	9854	-0-	-346	-0-	205 704	1 9	8945	2	Y	640	714	1			55
05	10540	X	5606	-0-	-4934	-0-	34 205	1 9	5367	2	Y	186	76	1			165
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	21 781	1 9	11813	2	Y	710	803	1			72
07	10044	X	9719	-0-	-325	-0-	60 684	1 9	8975	2	Y	622	609	1			85

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21344	X	19859	-0-	-1485	-0-	240 1299	1 9	18320	2	Y	1181	1272	1			84
03	22816	X	20210	-0-	-2606	-0-	276 1506	1 9	18428	2	Y	1369	1326	1	1	8	126
04	22080	X	20989	-0-	-1091	-0-	283 1329	1 9	19377	2	Y	1208	1273	1			61
05	21917	X	5491	-0-	-16426	-0-	50 259	1 9	5182	2	Y	235	205	1			91
06	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	319 1668	1 9	29260	2	Y	1516	1546	1			61
*07	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	330 1508	1 9	21836	2	Y	1371	1346	1			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	210	1	9329	2	Y	700	673	1			97
						770	9									
03	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	224	1	10014	2	Y	702	671	1			128
						772	9									
04	10500 X	10354	-0-	-146	-0-	216	1	9437	2	Y	637	713	1			52
						701	9									
05	10850 X	2864	-0-	-7986	-0-	17	1	2720	2	Y	115	54	1			113
						127	9									
06	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	23	1	12728	2	Y	731	778	1			66
						804	9									
*07	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	66	1	9861	2	Y	677	656	1			87
						745	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9831 X	9377	-0-	-454	-0-	116	1	8504	2	Y	688	716	1			53
						757	9									
03	10509 X	9882	-0-	-627	-0-	116	1	8966	2	Y	727	699	1			81
						800	9									
04	10170 X	8745	-0-	-1425	-0-	106	1	7990	2	Y	590	634	1			37
						649	9									
05	10509 X	1888	-0-	-8621	-0-	14	1	1793	2	Y	74	43	1			68
						81	9									
06	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	4	1	12836	2	Y	711	687	1			92
						782	9									
*07	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	21	1	8929	2	Y	630	642	1			80
						693	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15602 X	15120	-0-	-482	-0-	188	1	13841	2	Y	992	1029	1			65
						1091	9									
03	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	202	1	15528	2	Y	1138	1087	1			116
						1252	9									
04	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	202	1	15246	2	Y	993	1056	1	1	8	52
						1092	9									
05	16678 X	3358	-0-	-13320	-0-	25	1	3158	2	Y	159	86	1			125
						175	9									
06	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	7	1	22129	2	Y	1210	1185	1			150
						1331	9									
*07	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	40	1	16658	2	Y	1089	1110	1			129
						1198	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15370 X	14881	-0-	-489	-0-	106	1	13485	2	Y	1173	1140	1			168
						1290	9									
03	16430 X	15320	-0-	-1110	-0-	114	1	13950	2	Y	1142	1083	1			227
						1256	9									
04	15900 X	15269	-0-	-631	-0-	111	1	13840	2	Y	1198	1258	1			167
						1318	9									
05	16430 X	5521	-0-	-10909	-0-	31	1	5228	2	Y	238	310	1			95
						262	9									
06	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	119	1	22437	2	Y	1297	1224	1			168
						1427	9									
*07	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	124	1	16989	2	Y	1214	1242	1			140
						1335	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17574	X	16953	-0-	-621	-0-	123	1	15501	2	Y	1208	1199	1			151
							1329	9									
03	18786	X	17415	-0-	-1371	-0-	130	1	15978	2	Y	1188	1127	1			212
							1307	9									
04	18180	X	17783	-0-	-397	-0-	131	1	16246	2	Y	1278	1340	1			150
							1406	9									
05	18786	X	5340	-0-	-13446	-0-	30	1	5048	2	Y	238	318	1			70
							262	9									
06	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	111	1	20799	2	Y	1174	1116	1			128
							1291	9									
*07	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	113	1	15528	2	Y	1008	1042	1			94
							1109	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	248	1	18953	2	Y	1410	1510	1	1	8	97
							1551	9									
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	301	1	20154	2	Y	1697	1639	1	1	8	154
							1867	9									
04	21210	X	20985	-0-	-225	-0-	279	1	19091	2	Y	1468	1549	1			73
							1615	9									
05	21917	X	12310	-0-	-9607	-0-	114	1	11946	2	Y	227	209	1			91
							250	9									
06	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	324	1	29665	2	Y	1310	1351	1			50
							1441	9									
*07	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	319	1	21105	2	Y	1385	1351	1			84
							1524	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1030	-0-	-1174	-0-	3	1	742	2	Y	258	267	0			3
							1	4	284	9							
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	277	-0-	-4450	-0-	193	2	84	9	Y	76					176
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	1					177
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	6					183
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					183
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					183
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6283	2	525	9	Y	477	542	1			87
03	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8080	2	693	9	Y	630	540	1			177
04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	7511	2	677	9	Y	615	523	1			269
05	5363 X	141	-0-	-5222	-0-	127	2	14	9	Y	13	169	1			113
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8399	2	138	9	Y	125	167	1			71
*07	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9066	2	596	9	Y	542	354	1			259

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

02	1769 X	438	-0-	-1331	-0-	364	2	74	9	N	67	183	1			86
03	1891 X	457	-0-	-1434	-0-	372	2	85	9	N	77					163
04	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	1079	2	240	9	N	218	170	1			211
05	1736 X	478	-0-	-1258	-0-	399	2	79	9	N	72	158	1			125
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					125
*07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2396	2	435	9	N	395	361	1			159

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

02	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6933	2	272	9	N	247	180	1			188
03	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	4527	2	177	9	N	161	174	1			175
04	5220 X	3270	-0-	-1950	-0-	2969	2	301	9	N	274	357	1			92
05	5394 X	3120	-0-	-2274	-0-	2820	2	300	9	N	273	173	1			192
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6005	2	348	9	N	316	359	1			149
07	5394 X	4493	-0-	-901	-0-	4159	2	334	9	N	304	179	1			274

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2482	2	381	9	N	346	443	1			89
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2954	2	411	9	N	374	367	1			96
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2479	2	364	9	N	331	184	1			243
05	3720 X	280	-0-	-3440	-0-	239	2	41	9	N	37	157	1			123
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3718	2	376	9	N	342	186	1			279
07	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	2639	2	361	9	N	328	365	1			242

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

02	1450 N	942	-0-	-508	-0-	556	2	386	9	N	351	184	1			294
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	916	2	524	9	N	476	541	1			229
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	153	189	1			193
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	127	1			67
06	1380 N	1098	-0-	-282	-0-	737	2	361	9	N	328	176	1			219
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	166	2	205	9	N	186	176	1			229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	859	-0-	-286	-0-	289	1	88	2	Y	436	453	0			3
							2	4	480	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	379	1	121	2	Y	641	636	0	1	8	7
							1	4	705	9							
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	313	1	121	2	Y	684	685	0	1	8	5
							1	4	752	9							
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	46	-0-	-388	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	5725	-0-	-1960	-0-	566	1	4108	2	Y	951	968	0	1	8	7
							5	4	1046	9							
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	535	1	6307	2	Y	1376	1367	0	2	8	14
							1	4	1514	9							
04	7950	X	7916	-0-	-34	-0-	482	1	5827	2	Y	1460	1462	0	1	8	11
							1	4	1606	9							
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2855	-0-	-335	-0-	413	1	1812	2	Y	570	576	0			10
							3	4	627	9							
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	Y	590	586	0	1	8	13
							1	4	649	9							
04	3300	X	1227	-0-	-2073	-0-	360	1	439	2	Y	389	391	0			11
							428	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	295	-0-	-2371	-0-	1	1	286	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	611	1	5916	2	Y	1048	1067	0	1	8	-0-
							5	4	1153	9							
03	6107	X	3718	-0-	-2389	-0-	430	1	2678	2	Y	554	552	0	1	8	1
							1	4	609	9							
04	5910	X	721	-0-	-5189	-0-	324	1	55	2	Y	311	312	0			-0-
							342	9									
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	7657	X	516	-0-	-7141	-0-	498	2	18	9	Y	16	16	0			-0-

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	3897	-0-	-1990	-0-	433	1	2556	2	Y	822	839	0	1	8	-0-
							4	4	904	9							
03	6293	X	2876	-0-	-3417	-0-	431	1	1703	2	Y	674	670	0	1	8	3
							1	4	741	9							
04	5850	X	3616	-0-	-2234	-0-	381	1	2213	2	Y	928	928	0	1	8	2
							1	4	1021	9							
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	312	-0-	-1827	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					89
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1					90
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	25	1			65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

02	2929	X	2667	-0-	-262	-0-	2383	2	284	9	N	258	329	1			101
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9558	2	284	9	N	258	167	1			192
04	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	2546	2	246	9	N	224	352	1	1	8	63
05	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2342	2	285	9	N	259	183	1			139
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	2516	2	257	9	N	234	182	1			191
07	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	2537	2	234	9	N	213	163	1	3	8	238

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

02	2900	N	2146	-0-	-754	451	1923	2	223	9	N	203	171	1			122
03	9428	X	8977	-0-	-451	-0-	8736	2	241	9	N	219	179	1			162
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2534	2	232	9	N	211	184	1			189
05	1736	X	414	-0-	-1322	-0-	377	2	37	9	N	34	175	1			48
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3636	2	294	9	N	267	183	1			132
*07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1854	2	178	9	N	162	178	1			116

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	216	1	8631	2	Y	1067	1091	0	1	8	1
							5	4	1174	9							
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	167	1	9150	2	Y	1260	1251	0	2	8	8
							1	4	1386	9							
04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	142	1	9116	2	Y	1195	1199	0	1	8	3
							1	4	1315	9							
05	9300	X	1137	-0-	-8163	-0-	60	1	945	2	Y	119	99	0	1	8	22
							1	4	131	9							
06	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	11	1	8213	2	Y	776	798	0			-0-
							1	4	854	9							
*07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	254	1	11079	2	Y	1165	1162	0	1	8	2
							1282	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	860	1	2030	2	Y	338	394	0			296
							372	9									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	710	1	1769	2	Y	401	619	0	1	8	77
							441	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	647	1	2061	2	Y	335	157	0			255
							369	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0			254
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					254
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	324	1	1026	2	Y	652	667	0	1	8	5
							4	4	717	9							
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	289	1	111	2	Y	588	584	0	1	8	8
							647	9									
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	343	1	150	2	Y	851	851	0	1	8	7
							1	4	936	9							
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	200	-0-	-327	-0-	179	2	21	9	Y	19	19	0			-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	3821	-0-	-1254	-0-	412	1	2914	2	Y	448	464	0			4
							2	4	493	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	421	1	3464	2	Y	550	547	0	1	8	6
							605	9									
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	341	1	3242	2	Y	558	559	0	1	8	4
							614	9									
05	4092	X	977	-0-	-3115	-0-	22	1	940	2	Y	14	13	0			5
							15	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	22	1	4265	2	Y	719	720	0			4
							1	4	791	9							
*07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	374	1	3313	2	Y	1468	1464	0	1	8	7
							1615	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	5264	-0-	-2160	-0-	141	1	3846	2	Y	1155	1155	0	1	8	2
							6	4	1271	9							
03	7936	X	5921	-0-	-2015	-0-	102	1	4480	2	Y	1216	1209	0	2	8	7
							1	4	1338	9							
04	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	107	1	4966	2	Y	1298	1300	0	1	8	4
							1	4	1428	9							
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	5730	X	3166	-0-	-2564	-0-	7	1	2550	2	Y	553	551	0			2
							1	4	608	9							
*07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	222	1	5477	2	Y	1207	1204	0	1	8	4
							1328	9									

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	3440	-0-	-1461	-0-	414	1	2304	2	Y	654	670	0	1	8	5
							3	4	719	9							
03	5239	X	4050	-0-	-1189	-0-	394	1	2817	2	Y	762	757	0	1	8	9
							1	4	838	9							
04	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	354	1	2952	2	Y	880	881	0	1	8	7
							1	4	968	9							
05	4774	X	249	-0-	-4525	-0-	4	1	44	2	Y	183	149	0	1	8	40
							201	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	20	1	5333	2	Y	345	380	0			5
							380	9									
*07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	560	1	4655	2	Y	470	470	0			5
							517	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	6501	-0-	-1242	-0-	573	1	5255	2	Y	609	617	0			-0-
							3	4	670	9							
03	7502	X	7201	-0-	-301	-0-	508	1	5936	2	Y	687	683	0	1	8	3
							1	4	756	9							
04	6720	X	6509	-0-	-211	-0-	409	1	5410	2	Y	626	627	0	1	8	1
							1	4	689	9							
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6960	X	1256	-0-	-5704	-0-	8	1	989	2	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
*07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	517	1	4969	2	Y	641	640	0	1	8	-0-
							705	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

02	20503	X	19086	-0-	-1417	-0-	86	1	17637	2	Y	1239	1312	1	1	8	62
							1363	9									
03	21917	X	19700	-0-	-2217	-0-	92	1	18155	2	Y	1321	1240	1	1	8	142
							1453	9									
04	21210	X	19123	-0-	-2087	-0-	88	1	17702	2	Y	1212	1288	1			66
							1333	9									
05	21917	X	8915	-0-	-13002	-0-	27	1	8530	2	Y	325	289	1			102
							358	9									
06	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	101	1	24714	2	Y	1253	1312	1			43
							1378	9									
07	20398	X	19060	-0-	-1338	-0-	88	1	17701	2	Y	1155	1102	1			96
							1271	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

02	17864	X	14976	-0-	-2888	-0-	68	1	13887	2	Y	928	996	1			49
							1021	9									
03	19096	X	17707	-0-	-1389	-0-	82	1	16291	2	Y	1213	1129	1	1	8	132
							1334	9									
04	18480	X	16531	-0-	-1949	-0-	76	1	15287	2	Y	1062	1133	1			61
							1168	9									
05	19096	X	3024	-0-	-16072	-0-	9	1	2888	2	Y	115	129	1			47
							127	9									
06	17850	X	16961	-0-	-889	-0-	65	1	16019	2	Y	797	815	1			29
							877	9									
*07	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	79	1	15759	2	Y	1010	952	1			87
							1111	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

02	20648	X	18651	-0-	-1997	-0-	85	1	17333	2	Y	1121	1188	1	1	8	63
							1233	9									
03	22072	X	19179	-0-	-2893	-0-	90	1	17736	2	Y	1230	1153	1	1	8	139
							1353	9									
04	21360	X	18802	-0-	-2558	-0-	87	1	17465	2	Y	1136	1206	1			69
							1250	9									
05	22072	X	6678	-0-	-15394	-0-	20	1	6397	2	Y	237	221	1			85
							261	9									
06	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	91	1	22362	2	Y	1010	1053	1			42
							1111	9									
07	18848	X	18832	-0-	-16	-0-	88	1	17580	2	Y	1058	1004	1			96
							1164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20735	X	17296	-0-	-3439	-0-	79	1	16051	2	Y	1060	1120	1			50
							1166	9									
03	22165	X	15519	-0-	-6646	-0-	73	1	14390	2	Y	960	909	1			101
							1056	9									
04	19560	X	15894	-0-	-3666	-0-	73	1	14725	2	Y	996	1046	1			51
							1096	9									
05	19375	X	6852	-0-	-12523	-0-	20	1	6536	2	Y	269	239	1			81
							296	9									
06	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	105	1	25499	2	Y	969	1019	1			31
							1066	9									
*07	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	92	1	18296	2	Y	940	895	1			76
							1034	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	64	1	13084	2	Y	1092	1162	1			60
							1201	9									
03	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	71	1	14223	2	Y	1195	1121	1	1	8	133
							1315	9									
04	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	71	1	14457	2	Y	1160	1225	1			68
							1276	9									
05	14415	X	6037	-0-	-8378	-0-	18	1	5751	2	Y	244	227	1			85
							268	9									
06	13950	X	8871	-0-	-5079	-0-	33	1	8095	2	Y	675	732	1			28
							743	9									
07	14012	X	13437	-0-	-575	-0-	61	1	12265	2	Y	1010	951	1			87
							1111	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11455	X	8988	-0-	-2467	-0-	105	1	8088	2	Y	723	760	1			53
							795	9									
03	12245	X	9900	-0-	-2345	-0-	139	1	9230	2	Y	483	488	1			48
							531	9									
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	117	1	8017	2	Y	673	685	1			36
							740	9									
05	9610	X	386	-0-	-9224	-0-	2	1	239	2	Y	132	114	1			54
							145	9									
06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	116	1	10675	2	Y	534	564	1			24
							587	9									
*07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	157	1	10429	2	Y	790	763	1			51
							869	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	3382	-0-	-1200	-0-	5	1	2943	2	Y	393	405	0			5
							2	4	432	9							
03	6851	X	2095	-0-	-4756	-0-	5	1	1669	2	Y	383	381	0			7
							421	9									
04	6630	X	3101	-0-	-3529	-0-	6	1	2581	2	Y	467	466	0			8
							514	9									
05	6851	X	1295	-0-	-5556	-0-	47	1	1184	2	Y	58	48	0			18
							64	9									
06	4680	X	4233	-0-	-447	-0-	4	1	3937	2	Y	265	277	0			6
							292	9									
*07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	2621	2	Y	456	456	0			6
							502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	391	1	2545	2	Y	435	459	0			3
							2	4	479	9							
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	583	1	5081	2	Y	418	416	0	1	8	4
							460	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	440	1	4438	2	Y	364	366	0			2
							400	9									
05	3565	X	33	-0-	-3532	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	0			1
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	21	1	4776	2	Y	518	517	0			2
							1	4	570	9							
*07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	548	1	4304	2	Y	487	487	0			2
							536	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	6712	-0-	-3032	-0-	449	1	4968	2	Y	1172	1193	0	1	8	-0-
							6	4	1289	9							
03	10416	X	7888	-0-	-2528	-0-	490	1	5572	2	Y	1659	1648	0	2	8	9
							1	4	1825	9							
04	10080	X	6610	-0-	-3470	-0-	388	1	4976	2	Y	1132	1138	0	1	8	2
							1	4	1245	9							
05	7161	X	1270	-0-	-5891	-0-	25	1	990	2	Y	231	188	0	1	8	44
							1	4	254	9							
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	43	1	6561	2	Y	1908	1949	0			3
							2	4	2099	9							
*07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	567	1	6437	2	Y	1144	1146	0	1	8	-0-
							1258	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	432	1	3325	2	Y	484	496	0			1
							3	4	532	9							
03	5115	X	2014	-0-	-3101	-0-	282	1	1083	2	Y	589	586	0	1	8	3
							1	4	648	9							
04	4950	X	1890	-0-	-3060	-0-	261	1	1004	2	Y	568	569	0	1	8	1
							625	9									
05	4991	X	196	-0-	-4795	-0-	4	1	182	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	4830	X	4166	-0-	-664	-0-	23	1	3337	2	Y	732	733	0			-0-
							1	4	805	9							
*07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	521	1	3561	2	Y	670	669	0	1	8	-0-
							737	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	149	1	3278	2	Y	292	299	0			4
							2	4	321	9							
03	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	94	1	1709	2	Y	353	351	0			6
							388	9									
04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	82	1	1986	2	Y	445	445	0			6
							490	9									
05	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			Y	-0-	1	0			5
06	3870	X	602	-0-	-3268	-0-	2	1	445	2	Y	141	141	0			5
							155	9									
07	1891	X	1107	-0-	-784	-0-	105	1	451	2	Y	501	500	0	1	8	5
							551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	202	1	7007	2	Y	886	901	0	1	8	4
							5	4	975	9							
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	150	1	6377	2	Y	856	851	0	1	8	8
							1	4	942	9							
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	121	1	5842	2	Y	813	815	0	1	8	5
							1	4	894	9							
05	4433	X	501	-0-	-3932	-0-	47	1	370	2	Y	76	63	0			18
							84	9									
06	4290	X	2523	-0-	-1767	-0-	9	1	1783	2	Y	664	678	0			4
							1	4	730	9							
07	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	120	1	4039	2	Y	528	528	0	1	8	3
							581	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

02	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	406	1	10818	2	Y	782	750	1			301
							860	9									
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	344	1	10128	2	Y	669	741	1			229
							736	9									
04	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	215	1	3415	2	Y	511	553	1			187
							562	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					187
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	395	364	1			218
07	12927	X	3648	-0-	-9279	-0-	218	1	2984	2	Y	405	344	1			279
							446	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	443	2	171	9	N	155	158	1	3	8	209
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	912	2	343	9	N	312	334	1	8	8	179
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	828	2	317	9	N	288	350	1	4	8	113
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	2	8			113
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					113
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	638	2	498	9	N	453	180	1			386

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

02	7337	X	2947	-0-	-4390	-0-	197	1	2414	2	Y	305	310	0			1
							336	9									
03	7843	X	2026	-0-	-5817	-0-	185	1	1416	2	Y	386	383	0			4
							425	9									
04	7590	X	1520	-0-	-6070	-0-	173	1	1159	2	Y	171	173	0			2
							188	9									
05	3162	X	270	-0-	-2892	-0-	31	1	211	2	Y	25	20	0			7
							28	9									
06	3060	X	1582	-0-	-1478	-0-	1503	2	79	9	Y	72	77	0			2
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	169	1	3438	2	Y	200	200	0			2
							220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	210	1	3782	2	Y	1081	1091	0	1	8	2
							1189	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	189	190	0			1
							208	9									
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	175	1	2164	2	Y	435	434	0			2
							479	9									
05	1333	X	937	-0-	-396	-0-	41	1	796	2	Y	91	75	0	1	8	17
							100	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3206	2	176	9	Y	160	176	0			1
*07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	203	1	5724	2	Y	507	507	0	1	8	-0-
							558	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	214	1	7825	2	Y	1595	1619	0	1	8	2
							8	4	1755	9							
03	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	171	1	8806	2	Y	1468	1459	0	2	8	9
							1	4	1615	9							
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	134	1	8161	2	Y	1344	1349	0	1	8	3
							1	4	1478	9							
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	14	1	6002	2	Y	1011	1007	0			4
							1	4	1112	9							
*07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	237	1	9557	2	Y	1560	1557	0	2	8	5
							1	4	1716	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

02	6641	X	6141	-0-	-500	-0-	274	1	5170	2	Y	631	640	0	1	8	13
							3	4	694	9							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	333	1	7960	2	Y	826	819	0	1	8	19
							1	4	909	9							
04	6870	X	5867	-0-	-1003	-0-	254	1	5054	2	Y	507	510	0	1	8	15
							1	4	558	9							
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	6870	X	1476	-0-	-5394	-0-	1468	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	7285	X	3486	-0-	-3799	-0-	178	1	2801	2	Y	461	460	0			1
							507	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	302	1	5699	2	Y	504	513	0			8
							3	4	554	9							
03	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	269	1	5188	2	Y	549	546	0	1	8	10
							604	9									
04	5940	X	2430	-0-	-3510	-0-	198	1	1959	2	Y	248	250	0			8
							273	9									
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	2	1	7500	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
*07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4314	2	Y	508	507	0	1	8	1
							559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	4919	-0-	-881	-0-	316	1	3912	2	Y	625	638	0	1	8	-0-
							3	4	688	9							
03	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	309	1	4244	2	Y	754	750	0	1	8	3
							1	4	829	9							
04	4680	X	3457	-0-	-1223	-0-	277	1	2624	2	Y	505	507	0	1	8	-0-
							556	9									
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5220	X	3803	-0-	-1417	-0-	3	1	3546	2	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
*07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	290	1	2705	2	Y	425	424	0			1
							468	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3898	-0-	-742	-0-	6	1	3315	2	Y	522	532	0			5
							3	4	574	9							
03	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	7	1	3204	2	Y	527	523	0	1	8	8
							580	9									
04	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	6	1	3109	2	Y	547	548	0	1	8	6
							1	4	602	9							
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	9	1	5185	2	Y	647	645	0			2
							1	4	712	9							
*07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	24	1	6097	2	Y	1323	1320	0	1	8	4
							1455	9									

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5802	-0-	-520	-0-	313	1	4504	2	Y	891	902	0	1	8	-0-
							5	4	980	9							
03	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	326	1	5355	2	Y	803	798	0	1	8	4
							1	4	883	9							
04	6540	X	5878	-0-	-662	-0-	308	1	4939	2	Y	573	575	0	1	8	1
							1	4	630	9							
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6	1	5793	2	Y	369	367	0			2
							406	9									
*07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	339	1	6007	2	Y	702	701	0	1	8	2
							772	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	6780	-0-	-789	-0-	275	1	5631	2	Y	791	808	0	1	8	-0-
							4	4	870	9							
03	8091	X	6708	-0-	-1383	-0-	296	1	5524	2	Y	806	801	0	1	8	4
							1	4	887	9							
04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	282	1	5811	2	Y	801	802	0	1	8	2
							1	4	881	9							
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	14	1	12162	2	Y	994	992	0			2
							1	4	1093	9							
*07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	326	1	6568	2	Y	882	881	0	1	8	2
							970	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	8328	-0-	-1329	-0-	360	1	6465	2	Y	1360	1375	0	1	8	-0-
							7	4	1496	9							
03	10323	X	6430	-0-	-3893	-0-	313	1	4969	2	Y	1043	1037	0	1	8	5
							1	4	1147	9							
04	9990	X	5477	-0-	-4513	-0-	313	1	4320	2	Y	766	769	0	1	8	1
							1	4	843	9							
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	30	1	12943	2	Y	2142	2136	0			6
							2	4	2356	9							
*07	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	437	1	10399	2	Y	1735	1734	0	2	8	5
							1909	9									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	142	1	2962	2	Y	444	456	0			-0-
							2	4	488	9							
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	116	1	3398	2	Y	602	598	0	1	8	3
							1	4	662	9							
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	90	1	3400	2	Y	481	482	0			2
							1	4	529	9							
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3060	X	1533	-0-	-1527	-0-	3	1	1279	2	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
07	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	125	1	2577	2	Y	608	606	0	1	8	1
							669	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4863	-0-	-473	-0-	129	1	4445	2	Y	263	268	1			8
							289	9									
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	160	1	5565	2	Y	317	317	1			8
							349	9									
04	8700	X	6784	-0-	-1916	-0-	161	1	6229	2	Y	358	360	1			6
							394	9									
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	8700	X	5216	-0-	-3484	-0-	107	1	4913	2	Y	178	173	1			5
							196	9									
*07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	166	1	7856	2	Y	332	325	1			12
							365	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	6839	-0-	-875	-0-	108	1	6398	2	Y	303	275	1			75
							333	9									
03	7347	X	7312	-0-	-35	-0-	117	1	6861	2	Y	304	305	1			74
							334	9									
04	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	108	1	6002	2	Y	251	291	1			34
							276	9									
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					34
06	7110	X	4974	-0-	-2136	-0-	47	1	4899	2	Y	25	44	1			15
							28	9									
07	6820	X	1804	-0-	-5016	-0-	29	1	1742	2	Y	30	31	1			14
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8101	-0-	-1063	-0-	128 428	1 9	7545	2	Y	389	350	1			100
03	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	132 442	1 9	7810	2	Y	402	400	1			102
04	8310	X	7181	-0-	-1129	-0-	120 385	1 9	6676	2	Y	350	401	1			51
05	8649	X	1149	-0-	-7500	-0-	15 2	1 9	1132	2	Y	2					53
06	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	115 388	1 9	11935	2	Y	353	320	1			86
*07	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	204 525	1 9	12098	2	Y	477	426	1			137

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11629	X	9043	-0-	-2586	-0-	141 562	1 9	8340	2	Y	511	459	1			96
03	12400	X	9861	-0-	-2539	-0-	154 616	1 9	9091	2	Y	560	552	1			104
04	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	144 554	1 9	8048	2	Y	504	571	1			37
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					37
06	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	110 431	1 9	11454	2	Y	392	365	1			64
*07	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	164 558	1 9	9701	2	Y	507	457	1			114

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10962	X	9934	-0-	-1028	-0-	142 486	1 9	9306	2	Y	442	507	1			52
03	11718	X	9689	-0-	-2029	-0-	146 339	1 9	9204	2	Y	308	310	1			50
04	11340	X	9147	-0-	-2193	-0-	143 345	1 9	8659	2	Y	314	328	1			36
05	11625	X	4223	-0-	-7402	-0-	5 74	1 9	4144	2	Y	67	47	1			56
06	11070	X	2629	-0-	-8441	-0-	1 19	1 9	2609	2	Y	17	64	1			9
07	10633	X	76	-0-	-10557	-0-	76	2			Y	-0-	9	1			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18937	X	16732	-0-	-2205	-0-	240 820	1 9	15672	2	Y	745	799	1			86
03	18941	X	17605	-0-	-1336	-0-	262 890	1 9	16453	2	Y	809	765	1	1	8	129
04	18270	X	16388	-0-	-1882	-0-	252 810	1 9	15326	2	Y	736	775	1			90
05	17887	X	6332	-0-	-11555	-0-	8 245	1 9	6079	2	Y	223	141	1			172
06	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	12 905	1 9	29010	2	Y	823	853	1			142
*07	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	39 723	1 9	19874	2	Y	657	343	1			456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10846	X	9314	-0-	-1532	-0-	251	1	8603	2	Y	418	417	1			17
							460	9									
03	11594	X	9278	-0-	-2316	-0-	248	1	8603	2	Y	388	389	1			16
							427	9									
04	11220	X	9236	-0-	-1984	-0-	221	1	8587	2	Y	389	394	1			11
							428	9									
05	9951	X	5223	-0-	-4728	-0-	39	1	5037	2	Y	134	136	1			9
							147	9									
06	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	275	1	12597	2	Y	244	242	1			11
							268	9									
*07	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	242	1	11467	2	Y	389	383	1			17
							428	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

02	2813	X	1746	-0-	-1067	-0-	148	1	1174	2	N	385	359	1			60
							424	9									
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	164	1	1623	2	N	399	396	1			63
							439	9									
04	2040	X	1678	-0-	-362	-0-	138	1	1292	2	N	225	247	1			41
							248	9									
05	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	39	1	1496	2	N	140	101	1			80
							154	9									
06	2160	X	1723	-0-	-437	-0-	1505	2	218	9	N	198	213	1			65
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	274	1	2108	2	N	505	509	1			61
							556	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

02	6032	X	3585	-0-	-2447	-0-	3045	2	540	9	N	491	481	0	12	1	6
03	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4146	2	805	9	N	732	725	0	4	1	8
													1	8			
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5147	2	637	9	N	579	570	0	9	1	8
05	5735	X	4281	-0-	-1454	-0-	3855	2	426	9	N	387	390	0			5
06	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	4862	2	557	9	N	506	398	0	108	1	5
07	5983	X	3933	-0-	-2050	-0-	3371	2	562	9	N	511	509	0			7

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

02	3161	X	2850	-0-	-311	-0-	239	1	2191	2	N	382	366	1	1	8	72
							420	9									
03	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	243	1	2193	2	N	386	404	1			54
							425	9									
04	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	257	1	1899	2	N	389	383	1			60
							428	9									
05	3038	X	44	-0-	-2994	-0-	14	1	30	9	N	27	54	1			33
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					33
*07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	248	1	3218	2	N	273	235	1			71
							300	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

02	1015	N	765	-0-	-250	-0-	418	2	347	9	N	315	340	1			17
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	17	1			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	6996	-0-	-1762	-0-	438	1	5690	2	Y	785	802	0	1	8	-0-
							4	4	864	9							
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	535	1	8035	2	Y	1127	1120	0	1	8	6
							1	4	1240	9							
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	410	1	8676	2	Y	1091	1094	0	1	8	2
							1	4	1200	9							
05	8184	X	5178	-0-	-3006	-0-	125	1	4745	2	Y	279	226	0	2	8	53
							1	4	307	9							
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	499	1	8610	2	Y	1294	1345	0			2
							1	4	1423	9							
*07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	482	1	9012	2	Y	1078	1077	0	1	8	2
							1186	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	4266	-0-	-3042	-0-	313	1	3486	2	Y	423	435	0			-0-
							2	4	465	9							
03	7812	X	597	-0-	-7215	-0-	214	1	107	2	Y	251	250	0			1
							276	9									
04	6660	X	477	-0-	-6183	-0-	175	1	43	2	Y	235	236	0			-0-
							259	9									
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	4	1	6691	2	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
*07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	435	1	4501	2	Y	618	617	0	1	8	-0-
							680	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	404	1	5198	2	Y	1095	1123	0	1	8	3
							6	4	1205	9							
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	432	1	6715	2	Y	1360	1351	0	2	8	10
							1	4	1496	9							
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	394	1	6976	2	Y	1298	1302	0	1	8	5
							1	4	1428	9							
05	6355	X	1497	-0-	-4858	-0-	52	1	1303	2	Y	129	107	0	1	8	26
							142	9									
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	516	1	6948	2	Y	1264	1287	0			3
							1	4	1390	9							
*07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	502	1	7773	2	Y	1231	1230	0	1	8	3
							1354	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	X	875	-0-	-1125	-0-	177	1	598	2	Y	91	118	0			-0-
							100	9									
03	1829	X	87	-0-	-1742	-0-	24	1	9	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	427	1	2383	2	Y	628	626	0	1	8	1
							1	4	691	9							
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1770	X	647	-0-	-1123	-0-	103	1	156	2	Y	353	352	0			1
							388	9									
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	388	1	3412	2	Y	1132	1130	0	1	8	2
							1245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	470	1	6541	2	Y	864	881	0	1	8	-0-
							4	4	950	9							
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	488	1	8203	2	Y	1048	1041	0	1	8	6
							1	4	1153	9							
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	376	1	7338	2	Y	846	849	0	1	8	2
							1	4	931	9							
05	6541	X	3344	-0-	-3197	-0-	87	1	3095	2	Y	147	120	0	1	8	28
							162	9									
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	476	1	8064	2	Y	1135	1160	0			3
							1	4	1249	9							
*07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	413	1	7393	2	Y	849	849	0	1	8	2
							934	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	521	1	7652	2	Y	857	880	0	1	8	-0-
							4	4	943	9							
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	499	1	7703	2	Y	1126	1119	0	1	8	6
							1	4	1239	9							
04	8820	X	8174	-0-	-646	-0-	399	1	6841	2	Y	848	852	0	1	8	1
							1	4	933	9							
05	9114	X	3543	-0-	-5571	-0-	97	1	3261	2	Y	168	136	0	1	8	32
							185	9									
06	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	569	1	9151	2	Y	1218	1248	0			2
							1	4	1340	9							
*07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	421	1	7924	2	Y	964	964	0	1	8	1
							1060	9									

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6121	-0-	-172	-0-	407	1	5034	2	Y	615	625	0	1	8	2
							3	4	677	9							
03	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	411	1	5344	2	Y	660	655	0	1	8	6
							1	4	726	9							
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	488	1	6178	2	Y	843	844	0	1	8	4
							1	4	927	9							
05	6727	X	3253	-0-	-3474	-0-	101	1	3088	2	Y	58	49	0			13
							64	9									
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	826	1	13025	2	Y	1085	1093	0			5
							1	4	1194	9							
*07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	536	1	8263	2	Y	850	851	0	1	8	3
							935	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	5179	-0-	-998	-0-	373	1	4154	2	Y	590	609	0			-0-
							3	4	649	9							
03	7037	X	5857	-0-	-1180	-0-	429	1	4702	2	Y	659	654	0	1	8	4
							1	4	725	9							
04	6810	X	4538	-0-	-2272	-0-	350	1	3668	2	Y	473	475	0			2
							520	9									
05	7037	X	2931	-0-	-4106	-0-	72	1	2767	2	Y	84	69	0	1	8	16
							92	9									
06	6330	X	2128	-0-	-4202	-0-	231	1	1353	2	Y	494	508	0			2
							1	4	543	9							
07	4836	X	1451	-0-	-3385	-0-	222	1	141	2	Y	989	986	0	1	8	4
							1088	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	1001	-0-	-2943	-0-	254	1	596	2	Y	136	142	0			2
							1	4	150	9							
03	4216	X	1571	-0-	-2645	-0-	268	1	1058	2	Y	223	222	0			3
							245	9									
04	4080	X	2042	-0-	-2038	-0-	289	1	1428	2	Y	295	295	0			3
							325	9									
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1800	X	1165	-0-	-635	-0-	157	1	775	2	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
*07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	343	1	2095	2	Y	177	177	0			-0-
							195	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3437	2	465	9	Y	423	414	0	10	1	7
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	5488	2	729	9	Y	663	658	0	4	1	7
													1	8			
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3282	2	591	9	Y	537	530	0	7	1	7
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4027	2	571	9	Y	519	519	0			7
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3151	2	460	9	Y	418	330	0	89	1	6
*07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	3596	2	685	9	Y	623	622	0			7

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

02	2407	X	1533	-0-	-874	-0-	145	1	1151	2	N	215	206	1			30
							237	9									
03	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	155	1	1539	2	N	208	210	1			28
							229	9									
04	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	152	1	1420	2	N	309	293	1			44
							340	9									
05	2294	X	792	-0-	-1502	-0-	18	1	689	2	N	77	70	1			51
							85	9									
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	1617	2	657	9	N	597	502	1			146
*07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	172	1	1330	2	N	565	639	1			72
							622	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	4					5
03	2542	X	52	-0-	-2490	-0-	24	2	28	9	N	25	19	1			11
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-	11	1			-0-
05	1612	X	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	26	20	1			6
*07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	810	2	546	9	N	496	295	1			207

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

02	9541	X	6900	-0-	-2641	-0-	563	1	5289	2	Y	948	965	0	1	8	-0-
							5	4	1043	9							
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	583	1	8473	2	Y	1410	1401	0	2	8	7
							1	4	1551	9							
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	536	1	8097	2	Y	1311	1315	0	1	8	2
							1	4	1442	9							
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					-0-
07	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	430	396	1			70
							473	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	N	337	349	1			58
							371	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	N	429	416	1			71
							472	9									
05	930	N	195	-0-	-735	-0-	4	1	138	2	N	48	65	1			54
							53	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	54	1			-0-
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	711	2	N	512	456	1			56
							563	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	470	-0-	-3155	-0-	470	1			N	-0-					1
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	983	1	1936	2	N	621	615	0	3	1	4
							683	9									
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	876	862	0	13	1	5
							964	9									
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	688	1	3798	2	N	572	573	0			4
							629	9									
06	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	1047	1	1707	2	N	481	379	0	103	1	3
							529	9									
*07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1219	1	4920	2	N	742	739	0			6
							816	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	405	1	1530	2	Y	382	374	1	1	8	63
							420	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	505	1	2710	2	Y	475	471	1	1	8	66
							523	9									
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	432	1	3260	2	Y	527	542	1			51
							580	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					51
06	570	X	12	-0-	-558	-0-	2	1	10	9	Y	9	44	1			16
*07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	222	1	526	2	Y	545	493	1			68
							600	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	843	1	14749	2	Y	1318	1249	1	2	8	175
							1450	9									
03	17732	X	15901	-0-	-1831	-0-	844	1	13747	2	Y	1191	1222	1	2	8	142
							1310	9									
04	17160	X	15000	-0-	-2160	-0-	883	1	13037	2	Y	982	1049	1			75
							1080	9									
05	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					75
06	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	165	1	25478	2	Y	1057	1014	1			118
							1163	9									
*07	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	826	1	21912	2	Y	1444	1406	1			156
							1588	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	2043	-0-	-4569	-0-	248	1	1322	2	Y	430	414	1	1	8	53
							473	9									
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	261	1	1929	2	Y	492	491	1	1	8	53
							541	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	1818	2	Y	528	545	1			36
							581	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					36
06	2640	X	1385	-0-	-1255	-0-	11	1	1159	2	Y	195	211	1			20
							215	9									
*07	3100	N	3830	-0-	730	730	255	1	2848	2	Y	661	616	1			65
							727	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

02	4321	X	3610	-0-	-711	-0-	408	1	2656	2	N	494	504	0			1
							3	4	543	9							
03	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	402	1	2569	2	N	474	472	0	1	8	2
							521	9									
04	4830	X	3552	-0-	-1278	-0-	408	1	2681	2	N	421	422	0			1
							463	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	470	1	5036	2	Y	1205	1232	0	1	8	1
							6	4	1326	9							
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	535	1	5355	2	Y	1156	1149	0	1	8	7
							1	4	1272	9							
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	508	1	4603	2	Y	918	920	0	1	8	4
							1	4	1010	9							
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	438	1	3067	2	Y	694	707	0	1	8	1
							4	4	763	9							
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	432	1	2875	2	Y	628	624	0	1	8	4
							1	4	691	9							
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	469	1	3823	2	Y	615	616	0	1	8	2
							1	4	677	9							
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

02	9077	X	8248	-0-	-829	-0-	541	1	6429	2	Y	1156	1179	0	1	8	2
							6	4	1272	9							
03	9703	X	8791	-0-	-912	-0-	634	1	6773	2	Y	1257	1249	0	2	8	8
							1	4	1383	9							
04	9390	X	6022	-0-	-3368	-0-	507	1	4526	2	Y	898	902	0	1	8	3
							1	4	988	9							
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	400	1	3399	2	Y	838	848	0	1	8	-0-
							4	4	922	9							
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	465	1	5329	2	Y	934	929	0	1	8	4
							1	4	1027	9							
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	401	1	3876	2	Y	905	907	0	1	8	1
							1	4	996	9							
05	3503	X	7	-0-	-3496	-0-	1	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	464	1	2302	2	Y	457	467	0			8
							2	4	503	9							
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	476	1	2736	2	Y	529	525	0	1	8	11
							582	9									
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	423	1	2274	2	Y	442	443	0			10
							486	9									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	14	1	4115	2	Y	1171	1194	0	1	8	3
							6	4	1288	9							
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	16	1	5008	2	Y	1327	1319	0	2	8	9
							1	4	1460	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	11	1	3923	2	Y	910	914	0	1	8	4
							1	4	1001	9							
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	219	1	11007	2	Y	1373	1403	0	1	8	-0-
							7	4	1510	9							
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	231	1	11460	2	Y	1331	1323	0	2	8	6
							1	4	1464	9							
04	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	244	1	12470	2	Y	1456	1458	0	1	8	3
							1	4	1602	9							
05	7099	X	3358	-0-	-3741	-0-	45	1	3159	2	Y	140	116	0	1	8	26
							154	9									
06	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	238	1	17133	2	Y	1592	1616	0			2
							2	4	1751	9							
*07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	258	1	12413	2	Y	1955	1953	0	2	8	2
							2151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	Y	1156	1175	0	1	8	-0-
							6	4	1272	9							
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	118	1	4527	2	Y	1137	1130	0	1	8	6
							1	4	1251	9							
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	116	1	4440	2	Y	1227	1229	0	1	8	3
							1350	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	27	1	7438	2	Y	1338	1334	0			4
							2	4	1472	9							
*07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	138	1	5990	2	Y	1374	1373	0	1	8	4
							1511	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10266	X	8573	-0-	-1693	-0-	510	1	6805	2	Y	1138	1164	0	1	8	-0-
							6	4	1252	9							
03	10974	X	6973	-0-	-4001	-0-	452	1	5560	2	Y	873	869	0	1	8	3
							1	4	960	9							
04	10380	X	7035	-0-	-3345	-0-	436	1	5612	2	Y	897	898	0	1	8	1
							987	9									
05	9610	X	281	-0-	-9329	-0-	28	1	229	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	9300	X	7517	-0-	-1783	-0-	32	1	6464	2	Y	927	928	0			1
							1	4	1020	9							
*07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	366	1	5898	2	Y	1205	1203	0	1	8	2
							1326	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	405	1	3399	2	Y	1541	1560	0	1	8	1
							8	4	1695	9							
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	651	1	8003	2	Y	1743	1734	0	2	8	8
							1	4	1917	9							
04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	699	1	8050	2	Y	1749	1753	0	2	8	2
							1	4	1924	9							
05	1953	X	516	-0-	-1437	-0-	42	1	412	2	Y	56	49	0			9
							62	9									
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	42	1	5797	2	Y	1497	1506	0			-0-
							2	4	1647	9							
*07	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	608	1	8977	2	Y	2126	2123	0	2	8	1
							1	4	2339	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	14	1	3714	2	Y	1156	1182	0	1	8	2
							6	4	1272	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	17	1	6100	2	Y	1440	1431	0	2	8	9
							1	4	1584	9							
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	13	1	5121	2	Y	1047	1052	0	1	8	3
							1152	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	310	1	16801	2	Y	1921	1960	0	1	8	4
							10	4	2113	9							
03	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	345	1	18817	2	Y	1967	1956	0	3	8	12
							2	4	2164	9							
04	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	327	1	17682	2	Y	1842	1847	0	2	8	5
							2	4	2026	9							
05	20026	X	4422	-0-	-15604	-0-	59	1	4147	2	Y	195	161	0	1	8	38
							1	4	215	9							
06	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	369	1	29224	2	Y	2642	2675	0			5
							3	4	2906	9							
*07	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	378	1	19252	2	Y	2922	2918	0	3	8	6
							1	4	3214	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	588	1	5715	2	Y	913	931	0	1	8	1
							4	4	1004	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	459	1	5082	2	Y	1034	1027	0	1	8	7
							1	4	1137	9							
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	310	1	4766	2	Y	1021	1023	0	1	8	4
							1	4	1123	9							
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	379	1	2841	2	Y	567	581	0			-0-
							3	4	624	9							
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	369	1	3047	2	Y	480	477	0	1	8	2
							528	9									
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	388	1	3570	2	Y	736	735	0	1	8	2
							1	4	810	9							
05	3720	X	17	-0-	-3703	-0-	2	2	15	9	Y	14	13	0			3
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	163	1	3256	2	Y	380	392	0			-0-
							2	4	418	9							
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	168	1	3429	2	Y	373	371	0			2
							410	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	135	1	2696	2	Y	502	502	0	1	8	1
							1	4	552	9							
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	595	1	11829	2	Y	693	709	0	1	8	-0-
							4	4	762	9							
03	12803	X	5209	-0-	-7594	-0-	648	1	3822	2	Y	671	666	0	1	8	4
							1	4	738	9							
04	12390	X	4618	-0-	-7772	-0-	640	1	3100	2	Y	797	797	0	1	8	3
							1	4	877	9							
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	483	1	10552	2	Y	1236	1267	0	1	8	-0-
							6	4	1360	9							
03	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	469	1	6318	2	Y	581	579	0	1	8	1
							1	4	639	9							
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	612	1	7649	2	Y	1112	1111	0	1	8	1
							1	4	1223	9							
05	8060	X	95	-0-	-7965	-0-	95	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	63	1	21238	2	Y	1686	1681	0			5
							2	4	1855	9							
*07	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	710	1	19328	2	Y	2716	2711	0	3	8	7
							1	4	2988	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	402	1	5885	2	Y	590	603	0			-0-
							3	4	649	9							
03	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	527	1	5079	2	Y	278	276	0			2
							306	9									
04	6660	X	5419	-0-	-1241	-0-	418	1	4460	2	Y	491	490	0	1	8	2
							1	4	540	9							
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	47	1	17405	2	Y	1001	998	0			3
							1	4	1101	9							
*07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	366	1	6946	2	Y	1313	1311	0	1	8	4
							1444	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

02	5829	X	3119	-0-	-2710	-0-	258	1	2347	2	Y	465	477	0			-0-
							2	4	512	9							
03	6231	X	484	-0-	-5747	-0-	223	1	64	2	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
04	6030	X	3247	-0-	-2783	-0-	337	1	2413	2	Y	452	451	0			1
							497	9									
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4620	X	2020	-0-	-2600	-0-	10	1	1618	2	Y	355	354	0			1
							1	4	391	9							
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	345	1	6491	2	Y	1396	1392	0	1	8	4
							1536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	127	1	26133	2	Y	1024	1022	1	1	8	89
							1126	9									
03	28791	X	28791	-0-	-0-	-0-	142	1	27551	2	Y	998	1001	1	1	8	85
							1098	9									
04	30380	X	30380	-0-	-0-	-0-	174	1	29231	2	Y	886	893	1			78
							975	9									
05	24831	X	7150	-0-	-17681	-0-	37	1	6955	2	Y	144	155	1			67
							158	9									
06	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	126	1	33232	2	Y	870	889	1			48
							957	9									
*07	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	154	1	28193	2	Y	882	836	1			94
							970	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

02	5075	X	3860	-0-	-1215	-0-	7	1	3210	2	Y	582	596	0			-0-
							3	4	640	9							
03	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	7	1	4452	2	Y	543	540	0	1	8	2
							597	9									
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	6	1	3146	2	Y	464	465	0			1
							510	9									
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	3	4	0			-0-
06	4890	X	1115	-0-	-3775	-0-	4	1	825	2	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
*07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	22	1	6485	2	Y	1292	1288	0	1	8	3
							1	4	1421	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

02	7018	X	6268	-0-	-750	-0-	11	1	5214	2	Y	944	960	0	1	8	1
							5	4	1038	9							
03	7502	X	7411	-0-	-91	-0-	13	1	6176	2	Y	1110	1103	0	1	8	7
							1	4	1221	9							
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	14	1	6335	2	Y	1091	1094	0	1	8	3
							1	4	1200	9							
05	7502	X	783	-0-	-6719	-0-	758	2	25	9	Y	23	22	0			4
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	16	1	6991	2	Y	1120	1123	0			1
							1	4	1232	9							
07	8587	X	5606	-0-	-2981	-0-	18	1	4503	2	Y	986	985	0	1	8	1
							1085	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	162	1	7081	2	Y	997	1016	0	1	8	3
							5	4	1097	9							
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	181	1	7657	2	Y	1207	1199	0	2	8	9
							1	4	1328	9							
04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	169	1	7823	2	Y	1034	1038	0	1	8	4
							1137	9									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	37	1	15187	2	Y	1481	1478	0			3
							2	4	1629	9							
*07	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	185	1	10151	2	Y	1298	1298	0	1	8	2
							1428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	2855	-0-	-3989	-0-	396	1	1784	2	Y	611	616	0			1
							3	4	672	9							
03	7006	X	2998	-0-	-4008	-0-	458	1	1639	2	Y	818	814	0	1	8	4
							1	4	900	9							
04	6780	X	3150	-0-	-3630	-0-	400	1	1985	2	Y	695	697	0	1	8	1
							765	9									
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	218	-0-	-1363	-0-	212	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	565	1	7863	2	Y	1557	1576	0	1	8	-0-
							8	4	1713	9							
03	10137	X	7414	-0-	-2723	-0-	487	1	5616	2	Y	1191	1184	0	2	8	5
							1	4	1310	9							
04	9810	X	7031	-0-	-2779	-0-	424	1	5225	2	Y	1255	1258	0	1	8	1
							1	4	1381	9							
05	10137	X	2053	-0-	-8084	-0-	127	1	1704	2	Y	201	164	0	1	8	37
							1	4	221	9							
06	9810	X	7235	-0-	-2575	-0-	28	1	6111	2	Y	995	1032	0			-0-
							1	4	1095	9							
*07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	280	1	5121	2	Y	1301	1299	0	1	8	1
							1431	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	565	1	6187	2	Y	751	765	0	1	8	-0-
							4	4	826	9							
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	499	1	3591	2	Y	496	492	0	1	8	3
							546	9									
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	475	1	3723	2	Y	601	601	0	1	8	2
							661	9									
05	434	X	300	-0-	-134	-0-	26	1	257	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	28	1	3068	2	Y	732	734	0			2
							1	4	805	9							
*07	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	535	1	6834	2	Y	1076	1075	0	1	8	2
							1184	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

02	35380	X	33246	-0-	-2134	-0-	155	1	31803	2	Y	1171	1191	1	1	8	59
							1288	9									
03	37820	X	33493	-0-	-4327	-0-	166	1	32064	2	Y	1148	1152	1	1	8	54
							1263	9									
04	36600	X	20914	-0-	-15686	-0-	119	1	20023	2	Y	702	731	1			25
							772	9									
05	37014	X	80	-0-	-36934	-0-	80	2			Y	-0-	25	1			-0-
06	34740	X	29471	-0-	-5269	-0-	108	1	28348	2	Y	923	903	1			20
							1015	9									
07	30349	X	26254	-0-	-4095	-0-	139	1	25383	2	Y	665	639	1			46
							732	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	108	1	22219	2	Y	980	1012	1	1	8	78
							1078	9									
03	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	115	1	22144	2	Y	948	953	1	1	8	72
							1043	9									
04	22200	X	15490	-0-	-6710	-0-	87	1	14580	2	Y	748	760	1			60
							823	9									
05	22940	X	4398	-0-	-18542	-0-	22	1	4013	2	Y	330	286	1			104
							363	9									
06	29869	X	29869	-0-	-0-	-0-	109	1	28751	2	Y	917	980	1			41
							1009	9									
*07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	54	1	10033	2	Y	635	613	1			63
							699	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

02	31465	X	25595	-0-	-5870	-0-	119	1	24417	2	Y	963	984	1			70
							1059	9									
03	33635	X	26188	-0-	-7447	-0-	129	1	25024	2	Y	941	945	1	1	8	65
							1035	9									
04	30120	X	19372	-0-	-10748	-0-	109	1	18575	2	Y	625	645	1			45
							688	9									
05	31124	X	7481	-0-	-23643	-0-	39	1	7284	2	Y	144	143	1			46
							158	9									
06	35682	X	35682	-0-	-0-	-0-	132	1	34548	2	Y	911	925	1			32
							1002	9									
*07	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	157	1	28710	2	Y	897	851	1			78
							987	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

02	30131	X	23684	-0-	-6447	-0-	109	1	22572	2	Y	912	932	1			55
							1003	9									
03	32209	X	20820	-0-	-11389	-0-	103	1	19814	2	Y	821	829	1			47
							903	9									
04	30270	X	20983	-0-	-9287	-0-	119	1	20032	2	Y	756	760	1			43
							832	9									
05	29729	X	6343	-0-	-23386	-0-	33	1	6163	2	Y	134	141	1			36
							147	9									
06	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	124	1	32567	2	Y	1004	1014	1			26
							1104	9									
*07	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	144	1	26234	2	Y	833	795	1			64
							916	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	15	1	4205	2	Y	1225	1247	0	1	8	-0-
							6	4	1348	9							
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	17	1	4976	2	Y	1370	1361	0	2	8	7
							1	4	1507	9							
04	4980	X	4365	-0-	-615	-0-	12	1	3408	2	Y	859	864	0	1	8	1
							945	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36975	X	32322	-0-	-4653	-0-	151	1	31093	2	Y	980	1006	1			83
							1078	9									
03	39525	X	33624	-0-	-5901	-0-	167	1	32277	2	Y	1073	1070	1	1	8	85
							1180	9									
04	37050	X	32760	-0-	-4290	-0-	187	1	31449	2	Y	1022	1024	1			83
							1124	9									
05	35495	X	8030	-0-	-27465	-0-	42	1	7822	2	Y	151	168	1			66
							166	9									
06	45970	X	45970	-0-	-0-	-0-	170	1	44604	2	Y	1087	1104	1			49
							1196	9									
07	34565	X	31873	-0-	-2692	-0-	169	1	30799	2	Y	823	789	1			83
							905	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	4405	-0-	-4063	-0-	437	1	3536	2	N	393	431	1			64
							432	9									
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	766	1	8392	2	N	685	678	1			71
							754	9									
04	8760	X	6973	-0-	-1787	-0-	627	1	5738	2	N	553	496	1			128
							608	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	73	1			55
06	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	46	1	11154	2	N	928	867	1			116
							1021	9									
*07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	923	1	10913	2	N	1176	1074	1			218
							1294	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4591	-0-	-571	-0-	394	1	3755	2	N	400	408	0			-0-
							2	4	440	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	426	1	4835	2	N	544	540	0	1	8	3
							598	9									
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	413	1	5482	2	N	421	423	0			1
							463	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	114	1	4965	2	N	124	101	0	1	8	23
							136	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	382	1	6648	2	N	434	457	0			-0-
							1	4	477	9							
*07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	387	1	6305	2	N	525	523	0	1	8	1
							578	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	292	1	1842	2	N	237	243	0			1
							1	4	261	9							
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	431	1	3865	2	N	414	411	0	1	8	3
							455	9									
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	329	1	2432	2	N	288	289	0			2
							317	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	2	0			-0-
06	3660	X	1646	-0-	-2014	-0-	136	1	1172	2	N	307	306	0			1
							338	9									
*07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	363	1	3260	2	N	351	351	0			1
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	2	Y	767	779	0	1	8	-0-
							4	4	844	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	8	1	4064	2	Y	652	648	0	1	8	3
							717	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	2	Y	725	725	0	1	8	2
							798	9									
05	3658	X	530	-0-	-3128	-0-	518	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	14	1	6357	2	Y	1018	1018	0			2
							1	4	1120	9							
07	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	20	1	4006	2	Y	1091	1089	0	1	8	3
							1200	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	494	1	4033	2	Y	567	584	0			-0-
							3	4	624	9							
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	704	1	6001	2	Y	714	709	0	1	8	4
							1	4	785	9							
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	302	1	4428	2	Y	598	600	0	1	8	1
							1	4	658	9							
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	2464	-0-	-2031	-0-	369	1	1601	2	Y	447	462	0			1
							2	4	492	9							
03	4805	X	1228	-0-	-3577	-0-	343	1	129	2	Y	686	682	0	1	8	4
							1	4	755	9							
04	4530	X	1836	-0-	-2694	-0-	359	1	706	2	Y	700	701	0	1	8	2
							1	4	770	9							
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	208	-0-	-319	-0-	1	1	199	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10788	X	7556	-0-	-3232	-0-	7	1	6915	2	Y	574	591	0			-0-
							3	4	631	9							
03	11532	X	8331	-0-	-3201	-0-	4	1	8018	2	Y	281	280	0			1
							309	9									
04	12240	X	10365	-0-	-1875	-0-	6	1	9805	2	Y	503	502	0	1	8	1
							1	4	553	9							
05	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1	2	0			-0-
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	771	789	0	1	8	-0-
							4	4	848	9							
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	922	916	0	1	8	5
							1	4	1014	9							
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	974	976	0	1	8	2
							1	4	1071	9							
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	3139	-0-	-4082	-0-	457	1	2329	2	Y	319	329	0			1
							2	4	351	9							
03	6882	X	3482	-0-	-3400	-0-	528	1	2275	2	Y	617	612	0	1	8	5
							679	9									
04	6660	X	3019	-0-	-3641	-0-	459	1	2013	2	Y	497	498	0	1	8	3
							547	9									
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	82	-0-	-3390	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	7558	-0-	-11	-0-	509	1	5923	2	Y	1019	1038	0	1	8	-0-
							5	4	1121	9							
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	542	1	6737	2	Y	1040	1033	0	1	8	6
							1	4	1144	9							
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	531	1	6523	2	Y	1009	1012	0	1	8	2
							1	4	1110	9							
05	8091	X	2703	-0-	-5388	-0-	195	1	2307	2	Y	183	149	0	1	8	35
							201	9									
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	43	1	9679	2	Y	1221	1253	0			3
							1	4	1343	9							
*07	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	475	1	8558	2	Y	1339	1338	0	1	8	3
							1	4	1473	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9454	X	8236	-0-	-1218	-0-	620	1	6924	2	N	629	662	1	1	8	89
							692	9									
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	735	1	9054	2	N	774	789	1			74
							851	9									
04	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	774	1	8392	2	N	681	606	1			149
							749	9									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-	90	1			59
06	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	60	1	16166	2	N	1217	1133	1			143
							1339	9									
07	10633	X	8682	-0-	-1951	-0-	727	1	6672	2	N	1166	1095	1			214
							1283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	5521	-0-	-2193	-0-	13	1	4377	2	Y	1024	1041	0	1	8	-0-
							5	4	1126	9							
03	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	15	1	6391	2	Y	1239	1230	0	2	8	7
							1	4	1363	9							
04	7980	X	7176	-0-	-804	-0-	14	1	5964	2	Y	1088	1091	0	1	8	3
							1	4	1197	9							
05	5890	X	721	-0-	-5169	-0-	697	2	24	9	Y	22	22	0			3
06	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	13	1	5965	2	Y	915	916	0			2
							1	4	1007	9							
07	8215	X	6376	-0-	-1839	-0-	23	1	4967	2	Y	1260	1258	0	1	8	3
							1386	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	129	1	4996	2	Y	1059	1088	0	1	8	-0-
							5	4	1165	9							
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	143	1	5236	2	Y	1207	1200	0	2	8	5
							1	4	1328	9							
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	135	1	5277	2	Y	1035	1039	0	1	8	-0-
							1	4	1139	9							
05	6045	X	435	-0-	-5610	-0-	5	1	409	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	143	1	8923	2	Y	1211	1211	0			-0-
							1	4	1332	9							
*07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	149	1	5598	2	Y	1370	1369	0	1	8	-0-
							1507	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	6996	-0-	-1559	-0-	290	1	5219	2	Y	1345	1375	0	1	8	4
							7	4	1480	9							
03	9145	X	3626	-0-	-5519	-0-	234	1	2530	2	Y	783	779	0	1	8	7
							1	4	861	9							
04	12870	X	8424	-0-	-4446	-0-	327	1	6664	2	Y	1302	1302	0	1	8	6
							1	4	1432	9							
05	13299	X	165	-0-	-13134	-0-	154	2	11	9	Y	10	12	0			4
06	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	87	1	13243	2	Y	820	819	0			5
							1	4	902	9							
*07	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	430	1	9786	2	Y	1422	1420	0	1	8	6
							1564	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	2291	-0-	-9222	-0-	130	1	1362	2	Y	723	755	0	1	8	-0-
							4	4	795	9							
03	12307	X	8050	-0-	-4257	-0-	290	1	6207	2	Y	1411	1402	0	2	8	7
							1	4	1552	9							
04	11910	X	757	-0-	-11153	-0-	107	1	90	2	Y	508	514	0	1	8	-0-
							1	4	559	9							
05	12307	X	162	-0-	-12145	-0-	141	2	21	9	Y	19	17	0			2
06	11910	X	6649	-0-	-5261	-0-	54	1	5580	2	Y	922	923	0			1
							1	4	1014	9							
*07	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	604	1	15142	2	Y	2893	2885	0	3	8	6
							1	4	3182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	445	1	12164	2	Y	1826	1839	0	1	8	5
							9	4	2009	9							
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	378	1	8807	2	Y	1518	1509	0	2	8	12
							1	4	1670	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	425	1	9996	2	Y	1545	1548	0	2	8	7
							1	4	1700	9							
05	10757	X	4917	-0-	-5840	-0-	6	1	4508	2	Y	365	296	0	2	8	74
							1	4	402	9							
06	10410	X	5828	-0-	-4582	-0-	42	1	5679	2	Y	97	169	0			2
							107	9									
07	9734	X	933	-0-	-8801	-0-	158	1	531	2	Y	222	223	0			1
							244	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	5716	-0-	-3332	-0-	280	1	4507	2	Y	841	863	0	1	8	-0-
							4	4	925	9							
03	9672	X	2581	-0-	-7091	-0-	217	1	2189	2	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
04	9300	X	2466	-0-	-6834	-0-	201	1	1833	2	Y	393	392	0			1
							432	9									
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	8430	X	4326	-0-	-4104	-0-	31	1	3613	2	Y	619	617	0			2
							1	4	681	9							
*07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	185	1	2427	2	Y	818	817	0	1	8	2
							900	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	305	1	6831	2	Y	1435	1453	0	1	8	2
							7	4	1579	9							
03	9083	X	8669	-0-	-414	-0-	313	1	6938	2	Y	1288	1280	0	2	8	8
							1	4	1417	9							
04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	297	1	5672	2	Y	1074	1078	0	1	8	3
							1	4	1181	9							
05	9331	X	228	-0-	-9103	-0-	222	2	6	9	Y	5	7	0			1
06	9030	X	2257	-0-	-6773	-0-	26	1	2089	2	Y	129	130	0			-0-
							142	9									
07	6665	X	3001	-0-	-3664	-0-	199	1	2155	2	Y	588	587	0	1	8	-0-
							647	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	1461	-0-	-6862	-0-	8	1	788	2	Y	602	608	0			-0-
							3	4	662	9							
03	8897	X	5100	-0-	-3797	-0-	7	1	4377	2	Y	650	646	0	1	8	3
							1	4	715	9							
04	8610	X	2281	-0-	-6329	-0-	4	1	1944	2	Y	303	306	0			-0-
							333	9									
05	2325	X	781	-0-	-1544	-0-	758	2	23	9	Y	21	18	0			3
06	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	17	1	9644	2	Y	1254	1255	0			2
							2	4	1379	9							
07	5115	X	1464	-0-	-3651	-0-	13	1	661	2	Y	718	717	0	1	8	2
							790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	249	1	5165	2	Y	1083	1106	0	1	8	-0-
							6	4	1191	9							
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	353	1	8855	2	Y	1313	1304	0	2	8	7
							1	4	1444	9							
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	395	1	10244	2	Y	1189	1193	0	1	8	2
							1	4	1308	9							
05	9951	X	568	-0-	-9383	-0-	1	1	528	2	Y	35	31	0			6
							39	9									
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	66	1	10668	2	Y	857	863	0			-0-
							1	4	943	9							
07	10850	X	202	-0-	-10648	-0-	95	1	12	2	Y	86	86	0			-0-
							95	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

02	12586	X	10667	-0-	-1919	-0-	182	1	8785	2	N	1538	1570	0	1	8	-0-
							8	4	1692	9							
03	13454	X	10334	-0-	-3120	-0-	176	1	8406	2	N	1592	1583	0	2	8	7
							1	4	1751	9							
04	11700	X	9055	-0-	-2645	-0-	162	1	7355	2	N	1397	1402	0	1	8	1
							1	4	1537	9							
05	12090	X	2262	-0-	-9828	-0-	33	1	2067	2	N	147	122	0	1	8	25
							162	9									
06	11400	X	10030	-0-	-1370	-0-	140	1	8393	2	N	1359	1384	0			-0-
							2	4	1495	9							
07	11408	X	10146	-0-	-1262	-0-	185	1	7821	2	N	1945	1943	0	2	8	-0-
							2140	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

02	6583	X	4763	-0-	-1820	-0-	11	1	3724	2	Y	930	937	0	1	8	1
							5	4	1023	9							
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	11	1	4900	2	Y	933	927	0	1	8	6
							1	4	1026	9							
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	10	1	6007	2	Y	833	835	0	1	8	3
							1	4	916	9							
05	5084	X	1317	-0-	-3767	-0-	1	1	1286	2	Y	27	24	0			6
							30	9									
06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	18	1	13847	2	Y	1331	1333	0			4
							2	4	1464	9							
07	4247	X	959	-0-	-3288	-0-	8	1	467	2	Y	440	442	0			2
							484	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

02	32828	X	30167	-0-	-2661	-0-	219	1	28278	2	Y	1518	1534	1	1	8	29
							1670	9									
03	35092	X	31979	-0-	-3113	-0-	245	1	29649	2	Y	1895	1868	1	1	8	55
							2085	9									
04	33960	X	29744	-0-	-4216	-0-	222	1	28023	2	Y	1363	1375	1			43
							1499	9									
05	34348	X	29479	-0-	-4869	-0-	166	1	27798	2	Y	1377	1351	1			69
							1515	9									
06	32400	X	28423	-0-	-3977	-0-	116	1	26777	2	Y	1391	1394	1			66
							1530	9									
07	28737	X	28472	-0-	-265	-0-	94	1	26810	2	Y	1425	1451	1			40
							1568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33437	X	31140	-0-	-2297	-0-	236	1	28862	2	Y	1856	1858	1	3	8	45
							2042	9									
03	35743	X	31846	-0-	-3897	-0-	228	1	30013	2	Y	1459	1454	1	1	8	49
							1605	9									
04	34590	X	29990	-0-	-4600	-0-	218	1	28428	2	Y	1222	1225	1			46
							1344	9									
05	34534	X	29782	-0-	-4752	-0-	155	1	28212	2	Y	1286	1259	1			73
							1415	9									
06	32640	X	28727	-0-	-3913	-0-	104	1	27250	2	Y	1248	1253	1			68
							1373	9									
*07	28636	X	28636	-0-	-0-	-0-	86	1	27184	2	Y	1242	1267	1			43
							1366	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31929	X	28853	-0-	-3076	-0-	207	1	27108	2	Y	1398	1412	1	1	8	36
							1538	9									
03	34131	X	30457	-0-	-3674	-0-	231	1	28311	2	Y	1741	1716	1	1	8	60
							1915	9									
04	33000	X	28171	-0-	-4829	-0-	209	1	26599	2	Y	1239	1250	1			49
							1363	9									
05	32271	X	27517	-0-	-4754	-0-	152	1	25971	2	Y	1267	1241	1			75
							1394	9									
06	31230	X	26343	-0-	-4887	-0-	101	1	24913	2	Y	1208	1214	1			69
							1329	9									
07	28365	X	26466	-0-	-1899	-0-	83	1	25039	2	Y	1222	1247	1			44
							1344	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32770	X	30085	-0-	-2685	-0-	217	1	28221	2	Y	1497	1513	1	1	8	33
							1647	9									
03	35030	X	32031	-0-	-2999	-0-	246	1	29681	2	Y	1913	1885	1	1	8	60
							2104	9									
04	33900	X	30176	-0-	-3724	-0-	226	1	28424	2	Y	1387	1398	1			49
							1526	9									
05	34007	X	33545	-0-	-462	-0-	183	1	31688	2	Y	1522	1486	1			85
							1674	9									
06	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	129	1	30509	2	Y	1545	1548	1	1	8	81
							1700	9									
*07	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	95	1	28586	2	Y	1436	1470	1			47
							1580	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12151	X	7312	-0-	-4839	-0-	457	1	4590	2	N	2049	2073	0	2	8	-0-
							11	4	2254	9							
03	12989	X	7730	-0-	-5259	-0-	482	1	5073	2	N	1975	1963	0	3	8	9
							2	4	2173	9							
04	12480	X	4818	-0-	-7662	-0-	363	1	3219	2	N	1123	1131	0	1	8	-0-
							1	4	1235	9							
05	12462	X	1061	-0-	-11401	-0-	14	1	975	2	N	65	55	0			10
							72	9									
06	8850	X	7226	-0-	-1624	-0-	420	1	5470	2	N	1214	1224	0			-0-
							1	4	1335	9							
07	7812	X	5187	-0-	-2625	-0-	371	1	3771	2	N	950	949	0	1	8	-0-
							1045	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15051	X	8853	-0-	-6198	-0-	307	1	7645	2	N	815	817	0	1	8	-0-
							4	4	897	9							
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	572	1	15871	2	N	1756	1744	0	2	8	10
							1	4	1932	9							
04	15570	X	10691	-0-	-4879	-0-	405	1	9017	2	N	1153	1160	0	1	8	2
							1	4	1268	9							
05	15469	X	291	-0-	-15178	-0-	26	1	265	2	N	-0-	2	0			-0-
06	15570	X	10655	-0-	-4915	-0-	178	1	8980	2	N	1360	1357	0			3
							1	4	1496	9							
07	16089	X	13110	-0-	-2979	-0-	386	1	11087	2	N	1488	1487	0	1	8	3
							1637	9									

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

02	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	506	1	16130	2	N	1994	2061	0	2	8	5
							10	4	2193	9							
03	17360	X	3620	-0-	-13740	-0-	193	1	2264	2	N	1056	1051	0	1	8	9
							1	4	1162	9							
04	19620	X	14719	-0-	-4901	-0-	496	1	11419	2	N	2547	2542	0	3	8	11
							2	4	2802	9							
05	20274	X	2131	-0-	-18143	-0-	128	1	1903	2	N	91	80	0	1	8	21
							100	9									
06	31188	X	31188	-0-	-0-	-0-	434	1	25966	2	N	4348	4355	0			14
							5	4	4783	9							
*07	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	623	1	19444	2	N	2995	2997	0	4	8	8
							1	4	3295	9							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

02	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	446	1	12826	2	N	1239	1265	0	1	8	-0-
							7	4	1363	9							
03	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	438	1	11070	2	N	1778	1766	0	2	8	10
							1	4	1956	9							
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	344	1	6231	2	N	1229	1236	0	1	8	2
							1	4	1352	9							
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	3	5	0			-0-
							3	9									
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	113	1	3521	2	N	836	835	0			1
							1	4	920	9							
*07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	103	1	20	2	N	145	146	0			-0-
							160	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

02	26216	X	19288	-0-	-6928	-0-	520	1	17428	2	N	1218	1264	1	1	8	68
							1340	9									
03	24490	X	20182	-0-	-4308	-0-	416	1	18363	2	N	1275	1238	1	1	8	104
							1403	9									
04	23700	X	11879	-0-	-11821	-0-	141	1	10946	2	N	720	773	1			51
							792	9									
05	23188	X	8887	-0-	-14301	-0-	19	1	8488	2	N	345	304	1			92
							380	9									
06	33088	X	33088	-0-	-0-	-0-	107	1	31512	2	N	1335	1332	1			95
							1469	9									
*07	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	110	1	25348	2	N	1285	1225	1			155
							1414	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34771 X	29620	-0-	-5151	-0-	806	1	26999	2	N	1650	1713	1	1	8	89
						1815	9									
03	37169 X	30959	-0-	-6210	-0-	645	1	28430	2	N	1713	1665	1	2	8	135
						1884	9									
04	33270 X	26627	-0-	-6643	-0-	319	1	24745	2	N	1421	1465	1	1	8	90
						1563	9									
05	33511 X	11527	-0-	-21984	-0-	24	1	11001	2	N	456	423	1			123
						502	9									
06	45958 X	45958	-0-	-0-	-0-	149	1	44076	2	N	1575	1590	1			108
						1733	9									
*07	37124 X	37124	-0-	-0-	-0-	150	1	34795	2	N	1981	1860	1			229
						2179	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

02	27724 X	25536	-0-	-2188	-0-	692	1	23207	2	N	1488	1536	1	1	8	80
						1637	9									
03	29388 X	27054	-0-	-2334	-0-	563	1	24766	2	N	1568	1523	1	1	8	124
						1725	9									
04	27390 X	21633	-0-	-5757	-0-	257	1	19918	2	N	1325	1364	1	1	8	84
						1458	9									
05	27869 X	9054	-0-	-18815	-0-	19	1	8881	2	N	140	173	1			51
						154	9									
06	26640 X	21588	-0-	-5052	-0-	69	1	20448	2	N	974	958	1			67
						1071	9									
07	27311 X	15599	-0-	-11712	-0-	63	1	14576	2	N	873	835	1			105
						960	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

02	25781 X	21967	-0-	-3814	-0-	728	1	19257	2	N	1802	1796	1	5	8	103
						1982	9									
03	27497 X	21099	-0-	-6398	-0-	755	1	18421	2	N	1748	1762	1	6	8	83
						1923	9									
04	26610 X	19471	-0-	-7139	-0-	748	1	17053	2	N	1518	1592	1			9
						1670	9									
05	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					9
06	24420 X	11441	-0-	-12979	-0-	444	1	9720	2	N	1161	1098	1			72
						1277	9									
07	23467 X	14203	-0-	-9264	-0-	722	1	12122	2	N	1235	1253	1			54
						1359	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

02	10846 X	8309	-0-	-2537	-0-	264	1	7033	2	N	920	916	1	2	8	65
						1012	9									
03	10912 X	9050	-0-	-1862	-0-	310	1	7615	2	N	1023	1024	1	4	8	60
						1125	9									
04	9810 X	7640	-0-	-2170	-0-	280	1	6433	2	N	843	886	1			17
						927	9									
05	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					17
06	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	467	1	10244	2	N	1357	1277	1			97
						1493	9									
*07	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	633	1	10688	2	N	1312	1339	1			70
						1443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28826	X	22909	-0-	-5917	-0-	737	1	19569	2	N	2366	2352	1	7	8	134
							2603	9									
03	30659	X	25067	-0-	-5592	-0-	872	1	21391	2	N	2549	2554	1	9	8	120
							2804	9									
04	27510	X	21898	-0-	-5612	-0-	809	1	18557	2	N	2302	2406	1	1	8	15
							2532	9									
05	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	1	1	8			15
06	25830	X	11976	-0-	-13854	-0-	458	1	10040	2	N	1344	1277	1			82
							1478	9									
07	25079	X	13019	-0-	-12060	-0-	625	1	10622	2	N	1611	1624	1			69
							1772	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22040	X	20457	-0-	-1583	-0-	34	1	17285	2	Y	2839	2885	0	2	8	3
							15	4	3123	9							
03	22940	X	21327	-0-	-1613	-0-	35	1	18072	2	Y	2925	2907	0	4	8	17
							2	4	3218	9							
04	21240	X	20806	-0-	-434	-0-	35	1	17799	2	Y	2700	2707	0	3	8	7
							2	4	2970	9							
05	21855	X	2680	-0-	-19175	-0-	6	1	2282	2	Y	355	292	0	2	8	68
							1	4	391	9							
06	21150	X	17152	-0-	-3998	-0-	36	1	14236	2	Y	2615	2678	0			5
							3	4	2877	9							
*07	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	51	1	18176	2	Y	2897	2895	0	3	8	4
							1	4	3187	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20329	X	8736	-0-	-11593	-0-	489	1	7153	2	N	990	1015	0	1	8	-0-
							5	4	1089	9							
03	14322	X	4994	-0-	-9328	-0-	482	1	3289	2	N	1111	1104	0	1	8	6
							1	4	1222	9							
04	13860	X	2769	-0-	-11091	-0-	477	1	1220	2	N	974	977	0	1	8	2
							1	4	1071	9							
05	14322	X	72	-0-	-14250	-0-	1	1	7	2	N	58	49	0			11
							64	9									
06	11850	X	5329	-0-	-6521	-0-	91	1	4522	2	N	650	661	0			-0-
							1	4	715	9							
07	9331	X	3906	-0-	-5425	-0-	667	1	2060	2	N	1072	1069	0	1	8	2
							1179	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20677	X	19941	-0-	-736	-0-	20	1	18095	2	Y	1653	1695	0	1	8	-0-
							8	4	1818	9							
03	22103	X	19054	-0-	-3049	-0-	21	1	17048	2	Y	1803	1791	0	2	8	10
							2	4	1983	9							
04	21390	X	15632	-0-	-5758	-0-	25	1	13402	2	Y	2003	2006	0	2	8	5
							2	4	2203	9							
05	22103	X	2370	-0-	-19733	-0-	3	1	2110	2	Y	233	193	0	1	8	44
							1	4	256	9							
06	23921	X	23921	-0-	-0-	-0-	38	1	20908	2	Y	2702	2740	0			6
							3	4	2972	9							
*07	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	44	1	14382	2	Y	2491	2489	0	2	8	6
							1	4	2740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18270	X	12187	-0-	-6083	-0-	526	1	9738	2	N	1740	1783	0	1	8	-0-
							9	4	1914	9							
03	30225	X	12830	-0-	-17395	-0-	649	1	10053	2	N	1933	1920	0	2	8	11
							2	4	2126	9							
04	29250	X	6409	-0-	-22841	-0-	601	1	3806	2	N	1818	1823	0	2	8	4
							2	4	2000	9							
05	30225	X	1144	-0-	-29081	-0-	112	1	603	2	N	389	317	0	2	8	74
							1	4	428	9							
06	20790	X	11143	-0-	-9647	-0-	110	1	9093	2	N	1762	1832	0			4
							2	4	1938	9							
07	13020	X	7029	-0-	-5991	-0-	580	1	4455	2	N	1813	1812	0	2	8	3
							1994	9									

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

02	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	405	1	10731	2	N	1304	1332	0	1	8	-0-
							7	4	1434	9							
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	465	1	12238	2	N	1492	1483	0	2	8	7
							1	4	1641	9							
04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	419	1	10475	2	N	1292	1296	0	1	8	2
							1	4	1421	9							
05	8122	X	3979	-0-	-4143	-0-	92	1	3657	2	N	208	171	0	1	8	38
							1	4	229	9							
06	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	408	1	22481	2	N	1628	1663	0			3
							2	4	1791	9							
*07	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	368	1	9448	2	N	1309	1309	0	1	8	2
							1440	9									

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

02	14703	X	14183	-0-	-520	-0-	436	1	11703	2	N	1849	1888	0	1	8	2
							10	4	2034	9							
03	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	499	1	13834	2	N	2083	2070	0	3	8	12
							2	4	2291	9							
04	15210	X	13402	-0-	-1808	-0-	416	1	10842	2	N	1947	1951	0	2	8	6
							2	4	2142	9							
05	15717	X	5635	-0-	-10082	-0-	117	1	5110	2	N	370	301	0	2	8	73
							1	4	407	9							
06	15210	X	11159	-0-	-4051	-0-	214	1	9621	2	N	1203	1273	0			3
							1	4	1323	9							
*07	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	587	1	16734	2	N	1843	1840	0	2	8	4
							2027	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

02	13021	X	7528	-0-	-5493	-0-	458	1	4807	2	N	2048	2071	0	2	8	-0-
							10	4	2253	9							
03	13547	X	7701	-0-	-5846	-0-	483	1	5044	2	N	1975	1963	0	3	8	9
							1	4	2173	9							
04	12420	X	9204	-0-	-3216	-0-	510	1	6507	2	N	1987	1990	0	2	8	4
							1	4	2186	9							
05	12679	X	1350	-0-	-11329	-0-	17	1	1212	2	N	109	93	0	1	8	19
							1	4	120	9							
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	491	1	7162	2	N	1862	1881	0			-0-
							2	4	2048	9							
*07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	565	1	7863	2	N	1739	1737	0	2	8	-0-
							1913	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111829	X	111829	-0-	-0-	-0-	141	1	103441	2	N	7497	7489	1	5	8	265
							8247	9									
03	141112	X	141112	-0-	-0-	-0-	179	1	131434	2	N	8635	8658	1	8	8	234
							9499	9									
04	94760	X	94760	-0-	-0-	-0-	134	1	88202	2	N	5840	5702	1			372
							6424	9									
05	152131	X	152131	-0-	-0-	-0-	76	1	142459	2	N	8724	8949	1	1	8	146
							9596	9									
06	147602	X	147602	-0-	-0-	-0-	405	1	138354	2	N	8039	8025	1			160
							8843	9									
*07	137591	X	137591	-0-	-0-	-0-	366	1	128502	2	N	7930	7820	1	3	8	267
							8723	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117571	X	117571	-0-	-0-	-0-	152	1	111499	2	N	5382	5397	1	4	8	280
							5920	9									
03	128024	X	128024	-0-	-0-	-0-	165	1	121544	2	N	5741	5771	1	5	8	245
							6315	9									
04	93632	X	93632	-0-	-0-	-0-	136	1	89182	2	N	3922	3827	1			340
							4314	9									
05	135294	X	135294	-0-	-0-	-0-	68	1	128890	2	N	5760	5913	1			187
							6336	9									
06	88479	X	88479	-0-	-0-	-0-	246	1	84250	2	N	3621	3645	1			163
							3983	9									
*07	96361	X	96361	-0-	-0-	-0-	261	1	91736	2	N	3967	3905	1	1	8	224
							4364	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118147	X	118147	-0-	-0-	-0-	151	1	111067	2	N	6299	6255	1	4	8	220
							6929	9									
03	121719	X	121719	-0-	-0-	-0-	155	1	114204	2	N	6691	6725	1	6	8	180
							7360	9									
04	92095	X	92095	-0-	-0-	-0-	131	1	86204	2	N	5236	5085	1			331
							5760	9									
05	103253	X	103253	-0-	-0-	-0-	52	1	97503	2	N	5180	5423	1			88
							5698	9									
06	75056	X	75056	-0-	-0-	-0-	204	1	69916	2	N	4487	4486	1			89
							4936	9									
*07	98216	X	98216	-0-	-0-	-0-	263	1	92223	2	N	5209	5124	1	2	8	172
							5730	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28101	X	21781	-0-	-6320	-0-	20551	2	1230	9	N	1118	1131	1			26
03	27063	X	14895	-0-	-12168	-0-	13596	2	1299	9	N	1181	1182	1			25
04	24510	X	13221	-0-	-11289	-0-	11889	2	1332	9	N	1211	1221	1			15
05	25327	X	2744	-0-	-22583	-0-	2467	2	277	9	N	252	262	1			5
06	24510	X	20687	-0-	-3823	-0-	18931	2	1756	9	N	1596	1566	1			35
07	23281	X	16651	-0-	-6630	-0-	15136	2	1515	9	N	1377	1369	1			43

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74988	X	74988	-0-	-0-	-0-	68480	2	6508	9	N	5916	5921	1	1	8	135
03	78171	X	78171	-0-	-0-	-0-	71446	2	6725	9	N	6114	6118	1			131
04	71850	X	56101	-0-	-15749	-0-	52177	2	3924	9	N	3567	3655	1			43
05	80166	X	14033	-0-	-66133	-0-	13019	2	1014	9	N	922	946	1			19
06	77580	X	61107	-0-	-16473	-0-	55743	2	5364	9	N	4876	4789	1			106
07	80166	X	49404	-0-	-30762	-0-	44898	2	4506	9	N	4096	4078	1			124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60146 X	58489	-0-	-1657	-0-	53452	2	5037	9	N	4579	4584	1			104
03	61814 X	60424	-0-	-1390	-0-	55776	2	4648	9	N	4225	4240	1			89
04	57480 X	55679	-0-	-1801	-0-	51429	2	4250	9	N	3864	3907	1			46
05	62527 X	56424	-0-	-6103	-0-	52462	2	3962	9	N	3602	3573	1			75
06	60510 X	53047	-0-	-7463	-0-	48920	2	4127	9	N	3752	3744	1			83
07	62527 X	51074	-0-	-11453	-0-	47062	2	4012	9	N	3647	3620	1			110

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

02	25375 X	13865	-0-	-11510	-0-	26	1	11493	2	N	2123	2144	0	2	8	3
						11	4	2335	9							
03	27125 X	16309	-0-	-10816	-0-	34	1	13181	2	N	2811	2793	0	4	8	17
						2	4	3092	9							
04	23280 X	13279	-0-	-10001	-0-	30	1	10661	2	N	2351	2359	0	2	8	7
						2	4	2586	9							
05	14818 X	2504	-0-	-12314	-0-	7	1	2053	2	N	403	329	0	2	8	79
						1	4	443	9							
06	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	35	1	20228	2	N	2548	2619	0			8
						3	4	2803	9							
*07	22404 X	22404	-0-	-0-	-0-	40	1	19852	2	N	2283	2282	0	2	8	7
						1	4	2511	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

02	53447 X	50737	-0-	-2710	-0-	45358	2	5379	9	N	4890	4912	1			115
03	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	60844	2	6672	9	N	6065	6047	1			133
04	66418 X	66418	-0-	-0-	-0-	59921	2	6497	9	N	5906	5962	1			77
05	65720 X	37007	-0-	-28713	-0-	33712	2	3295	9	N	2995	3005	1			67
06	65340 X	49006	-0-	-16334	-0-	43923	2	5083	9	N	4621	4583	1			105
07	68634 X	47204	-0-	-21430	-0-	42008	2	5196	9	N	4724	4683	1			146

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

02	125222 X	119045	-0-	-6177	-0-	154	1	113095	2	N	5269	5261	1	3	8	185
						5796	9									
03	133858 X	119286	-0-	-14572	-0-	154	1	113629	2	N	5003	5049	1	5	8	134
						5503	9									
04	131580 X	88131	-0-	-43449	-0-	128	1	84351	2	N	3320	3245	1			209
						3652	9									
05	135966 X	115650	-0-	-20316	-0-	59	1	110730	2	N	4419	4556	1			72
						4861	9									
06	131580 X	94469	-0-	-37111	-0-	263	1	89949	2	N	3870	3868	1			74
						4257	9									
07	127255 X	88156	-0-	-39099	-0-	240	1	84141	2	N	3432	3392	1	1	8	113
						3775	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

02	21228 X	16899	-0-	-4329	-0-	719	1	14356	2	N	1651	1683	0	1	8	-0-
						8	4	1816	9							
03	20987 X	17972	-0-	-3015	-0-	658	1	15317	2	N	1814	1802	0	2	8	10
						2	4	1995	9							
04	20190 X	16514	-0-	-3676	-0-	625	1	14099	2	N	1626	1630	0	2	8	4
						1	4	1789	9							
05	20119 X	2329	-0-	-17790	-0-	126	1	1949	2	N	230	189	0	1	8	44
						1	4	253	9							
06	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	340	1	18899	2	N	1719	1759	0			4
						2	4	1891	9							
07	18073 X	17322	-0-	-751	-0-	571	1	14935	2	N	1651	1649	0	2	8	4
						1816	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25636	X	20718	-0-	-4918	-0-	851	1	17790	2	N	1879	1917	0	1	8	4
							10	4	2067	9							
03	24273	X	21231	-0-	-3042	-0-	762	1	18299	2	N	1971	1959	0	3	8	13
							2	4	2168	9							
04	23490	X	19749	-0-	-3741	-0-	698	1	17151	2	N	1726	1730	0	2	8	7
							1	4	1899	9							
05	23343	X	2980	-0-	-20363	-0-	154	1	2527	2	N	271	222	0	2	8	54
							1	4	298	9							
06	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	388	1	22406	2	N	2527	2573	0			8
							3	4	2780	9							
07	22134	X	21302	-0-	-832	-0-	638	1	18462	2	N	2002	2004	0	2	8	4
							2202	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26564	X	21504	-0-	-5060	-0-	27	1	18955	2	N	2282	2332	0	2	8	-0-
							12	4	2510	9							
03	30721	X	22075	-0-	-8646	-0-	27	1	19496	2	N	2318	2303	0	3	8	12
							2	4	2550	9							
04	29730	X	20193	-0-	-9537	-0-	26	1	17921	2	N	2040	2046	0	2	8	4
							2	4	2244	9							
05	30721	X	5400	-0-	-25321	-0-	5	1	5041	2	N	321	263	0	2	8	60
							1	4	353	9							
06	28290	X	25086	-0-	-3204	-0-	32	1	22487	2	N	2331	2387	0			4
							3	4	2564	9							
07	23002	X	21067	-0-	-1935	-0-	39	1	18639	2	N	2172	2171	0	2	8	3
							2389	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32828	X	28512	-0-	-4316	-0-	29	1	25786	2	N	2440	2491	0	2	8	5
							13	4	2684	9							
03	32333	X	28272	-0-	-4061	-0-	29	1	25546	2	N	2450	2435	0	3	8	17
							2	4	2695	9							
04	31260	X	26689	-0-	-4571	-0-	27	1	24335	2	N	2114	2120	0	2	8	9
							2	4	2325	9							
05	31496	X	7272	-0-	-24224	-0-	6	1	6859	2	N	369	301	0	2	8	75
							1	4	406	9							
06	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	47	1	31278	2	N	3358	3421	0			12
							4	4	3694	9							
07	30473	X	27456	-0-	-3017	-0-	66	1	23313	2	N	3705	3700	0	5	8	12
							1	4	4076	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22214	X	14864	-0-	-7350	-0-	20	1	13048	2	N	1625	1654	0	1	8	-0-
							8	4	1788	9							
03	21359	X	14984	-0-	-6375	-0-	21	1	13070	2	N	1720	1709	0	2	8	9
							1	4	1892	9							
04	18870	X	13487	-0-	-5383	-0-	15	1	12171	2	N	1182	1189	0	1	8	1
							1	4	1300	9							
05	19220	X	4471	-0-	-14749	-0-	4	1	4184	2	N	256	208	0	1	8	48
							1	4	282	9							
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	21	1	16375	2	N	1537	1583	0			2
							2	4	1691	9							
07	15903	X	14440	-0-	-1463	-0-	27	1	12771	2	N	1493	1493	0	1	8	1
							1642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17893	X	8953	-0-	-8940	-0-	17	1	7377	2	N	1411	1435	0	1	8	-0-
							7	4	1552	9							
03	17422	X	12751	-0-	-4671	-0-	21	1	10862	2	N	1697	1687	0	2	8	8
							1	4	1867	9							
04	15900	X	11139	-0-	-4761	-0-	20	1	9413	2	N	1550	1554	0	2	8	2
							1	4	1705	9							
05	14446	X	2588	-0-	-11858	-0-	3	1	2365	2	N	199	164	0	1	8	36
							1	4	219	9							
06	12330	X	10056	-0-	-2274	-0-	19	1	8478	2	N	1415	1451	0			-0-
							2	4	1557	9							
07	12741	X	11896	-0-	-845	-0-	27	1	10217	2	N	1502	1500	0	1	8	1
							1652	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

02	126591	X	126591	-0-	-0-	-0-	162	1	118661	2	N	7062	7036	1	5	8	248
							7768	9									
03	132350	X	132350	-0-	-0-	-0-	169	1	124005	2	N	7433	7474	1	7	8	200
							8176	9									
04	93689	X	93689	-0-	-0-	-0-	134	1	87969	2	N	5078	4956	1			322
							5586	9									
05	126013	X	126013	-0-	-0-	-0-	63	1	118710	2	N	6582	6795	1			109
							7240	9									
06	116014	X	116014	-0-	-0-	-0-	319	1	108941	2	N	6140	6129	1			120
							6754	9									
*07	112002	X	112002	-0-	-0-	-0-	300	1	105341	2	N	5783	5708	1	2	8	193
							6361	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

02	68469	X	62595	-0-	-5874	-0-	57490	2	5105	9	N	4641	4669	1			106
03	78430	X	67178	-0-	-11252	-0-	61795	2	5383	9	N	4894	4896	1			104
04	75900	X	63289	-0-	-12611	-0-	58261	2	5028	9	N	4571	4620	1			55
05	78430	X	17908	-0-	-60522	-0-	16626	2	1282	9	N	1165	1198	1			22
06	75330	X	70676	-0-	-4654	-0-	65304	2	5372	9	N	4884	4802	1			104
07	67177	X	59563	-0-	-7614	-0-	54961	2	4602	9	N	4184	4163	1			125

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

02	66845	X	56128	-0-	-10717	-0-	51387	2	4741	9	N	4310	4349	1			240
03	74493	X	66401	-0-	-8092	-0-	60524	2	5877	9	N	5343	5328	1			255
04	73980	X	61723	-0-	-12257	-0-	56151	2	5572	9	N	5065	5116	1			204
05	76446	X	71319	-0-	-5127	-0-	66110	2	5209	9	N	4735	4698	1			241
06	73980	X	56919	-0-	-17061	-0-	52598	2	4321	9	N	3928	4079	1			90
07	66402	X	55892	-0-	-10510	-0-	51018	2	4874	9	N	4431	4387	1			134

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

02	227563	X	61650	-0-	-165913	-0-	52029	2	9621	9	N	8746	8742	1	15	8	79
03	243257	X	61371	-0-	-181886	-0-	51888	2	9483	9	N	8621	8630	1	22	8	48
04	235410	X	51899	-0-	-183511	-0-	43904	2	7995	9	N	7268	7284	1	1	8	31
05	74896	X	-0-	-0-	-74896	-0-					N	-0-					31
06	65220	X	52872	-0-	-12348	-0-	44007	2	8865	9	N	8059	7982	1			108
07	65906	X	62171	-0-	-3735	-0-	54212	2	7959	9	N	7235	7316	1			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110081	X	110081	-0-	-0-	-0-	1419	1	95443	2	N	12017	12009	1	21	8	109
							13219	9									
03	110507	X	110507	-0-	-0-	-0-	1576	1	95607	2	N	12113	12122	1	31	8	69
							13324	9									
04	90285	X	90285	-0-	-0-	-0-	1427	1	78616	2	N	9311	9339	1	1	8	40
							10242	9									
05	79856	X	-0-	-0-	-79856	-0-					N	1	1	8			40
06	77280	X	40746	-0-	-36534	-0-	557	1	35347	2	N	4402	4385	1			57
							4842	9									
*07	101243	X	101243	-0-	-0-	-0-	1285	1	88159	2	N	10726	10745	1			38
							11799	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62852	X	62852	-0-	-0-	-0-	810	1	54474	2	N	6880	6878	1	11	8	64
							7568	9									
03	61819	X	61819	-0-	-0-	-0-	883	1	53591	2	N	6677	6684	1	17	8	40
							7345	9									
04	51870	X	50649	-0-	-1221	-0-	798	1	43963	2	N	5353	5368	1			25
							5888	9									
05	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	-0-	25	1			-0-
06	51870	X	36795	-0-	-15075	-0-	508	1	32260	2	N	3661	3612	1			49
							4027	9									
*07	58735	X	58735	-0-	-0-	-0-	746	1	51133	2	N	6233	6258	1			24
							6856	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99064	X	98884	-0-	-180	-0-	86415	2	12469	9	N	11335	11332	1	20	8	105
03	105896	X	101902	-0-	-3994	-0-	89466	2	12436	9	N	11305	11314	1	28	8	68
04	102480	X	81598	-0-	-20882	-0-	71933	2	9665	9	N	8786	8811	1	1	8	42
05	105896	X	-0-	-0-	-105896	-0-					N	-0-					42
06	102480	X	51839	-0-	-50641	-0-	44967	2	6872	9	N	6247	6203	1			86
07	105710	X	88642	-0-	-17068	-0-	77462	2	11180	9	N	10164	10210	1			40

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64501	X	64501	-0-	-0-	-0-	54589	2	9912	9	N	9011	9009	1	16	8	83
03	65854	X	65854	-0-	-0-	-0-	56122	2	9732	9	N	8847	8856	1	22	8	52
04	53951	X	53951	-0-	-0-	-0-	46271	2	7680	9	N	6982	7001	1	1	8	32
05	52979	X	-0-	-0-	-52979	-0-					N	-0-					32
06	53773	X	53773	-0-	-0-	-0-	45414	2	8359	9	N	7599	7525	1			106
*07	65558	X	65558	-0-	-0-	-0-	57181	2	8377	9	N	7615	7689	1			32

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111273	X	105473	-0-	-5800	-0-	1364	1	91766	2	N	11221	11208	1	20	8	97
							12343	9									
03	118947	X	106159	-0-	-12788	-0-	1530	1	92807	2	N	10747	10760	1	27	8	57
							11822	9									
04	115110	X	90178	-0-	-24932	-0-	1432	1	78883	2	N	8966	8988	1	1	8	34
							9863	9									
05	118947	X	-0-	-0-	-118947	-0-					N	1	33	1	1	8	1
06	110400	X	40282	-0-	-70118	-0-	552	1	35011	2	N	4290	4234	1			57
							4719	9									
07	112747	X	95346	-0-	-17401	-0-	1206	1	82711	2	N	10390	10408	1			39
							11429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101028 X	101028	-0-	-0-	-0-	88257	2	12771	9	N	11610	11608	1	20	8	106
03	105826 X	105826	-0-	-0-	-0-	92865	2	12961	9	N	11783	11791	1	29	8	69
04	90473 X	90473	-0-	-0-	-0-	79923	2	10550	9	N	9591	9616	1	1	8	43
05	53599 X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	1	23	1	1	8	20
06	51870 X	16492	-0-	-35378	-0-	14399	2	2093	9	N	1903	1897	1			26
07	53599 X	52858	-0-	-741	-0-	45107	2	7751	9	N	7046	7046	1			26

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

02	97403 X	97403	-0-	-0-	-0-	1270	1	85440	2	N	9721	9718	1	17	8	89
						10693	9									
03	103602 X	98879	-0-	-4723	-0-	1421	1	86234	2	N	10204	10208	1	25	8	60
						11224	9									
04	100260 X	83941	-0-	-16319	-0-	1321	1	72771	2	N	8954	8972	1	1	8	41
						9849	9									
05	103602 X	-0-	-0-	-103602	-0-					N	1	40	1	1	8	1
06	100260 X	36498	-0-	-63762	-0-	498	1	31574	2	N	4024	3970	1			55
						4426	9									
07	103602 X	94102	-0-	-9500	-0-	1184	1	81190	2	N	10662	10676	1			41
						11728	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

02	86204 X	86204	-0-	-0-	-0-	74772	2	11432	9	N	10393	10390	1	18	8	164
03	93905 X	93905	-0-	-0-	-0-	82831	2	11074	9	N	10067	10078	1	25	8	128
04	82620 X	76119	-0-	-6501	-0-	67285	2	8834	9	N	8031	8053	1	1	8	105
05	85374 X	-0-	-0-	-85374	-0-					N	-0-	37	1			68
06	82620 X	39856	-0-	-42764	-0-	35302	2	4554	9	N	4140	4151	1			57
07	85374 X	68834	-0-	-16540	-0-	59572	2	9262	9	N	8420	8445	1			32

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

02	108250 X	108250	-0-	-0-	-0-	1412	1	94960	2	N	10798	10792	1	19	8	102
						11878	9									
03	107137 X	107137	-0-	-0-	-0-	1555	1	94308	2	N	10249	10262	1	26	8	63
						11274	9									
04	91605 X	91605	-0-	-0-	-0-	1468	1	80891	2	N	8405	8426	1	1	8	41
						9246	9									
05	80786 X	-0-	-0-	-80786	-0-					N	1					42
06	78180 X	37149	-0-	-41031	-0-	512	1	32478	2	N	3781	3766	1			57
						4159	9									
*07	94603 X	94603	-0-	-0-	-0-	1215	1	83364	2	N	9113	9131	1			39
						10024	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

02	110656 X	110656	-0-	-0-	-0-	96886	2	13770	9	N	12518	12512	1	22	8	111
03	114756 X	114756	-0-	-0-	-0-	100691	2	14065	9	N	12786	12795	1	33	8	69
04	96771 X	96771	-0-	-0-	-0-	85257	2	11514	9	N	10467	10493	1	1	8	42
05	53599 X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	1	1	8			42
06	51870 X	29503	-0-	-22367	-0-	25531	2	3972	9	N	3611	3611	1			42
*07	101436 X	101436	-0-	-0-	-0-	88710	2	12726	9	N	11569	11575	1			36

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61009	X	61009	-0-	-0-	-0-	777	1	52221	2	N	7283	7280	1	12	8	68
							8011	9									
03	60492	X	60492	-0-	-0-	-0-	856	1	51914	2	N	7020	7028	1	18	8	42
							7722	9									
04	51068	X	51068	-0-	-0-	-0-	795	1	43803	2	N	5882	5896	1			28
							6470	9									
05	52607	X	-0-	-0-	-52607	-0-					N	-0-	28	1			-0-
06	50910	X	34359	-0-	-16551	-0-	472	1	29982	2	N	3550	3502	1			48
							3905	9									
*07	61920	X	61920	-0-	-0-	-0-	779	1	53438	2	N	7003	7024	1			27
							7703	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

02	0		93839	-0-	93839	169749	281	1	67863	2	N	23251	23600	0	18	8	43
							119	4	25576	9							
03	281407	X	111658	-0-	-169749	-0-	245	1	88727	2	N	20608	20488	0	27	8	136
							17	4	22669	9							
04	117810	X	83705	-0-	-34105	-0-	162	1	69596	2	N	12670	12748	0	13	8	45
							10	4	13937	9							
05	121737	X	20572	-0-	-101165	-0-	48	1	17299	2	N	2925	2377	0	16	8	577
							7	4	3218	9							
06	117810	X	62727	-0-	-55083	-0-	153	1	50515	2	N	10952	11493	0	1	8	35
							12	4	12047	9							
07	121737	X	70800	-0-	-50937	-0-	159	1	60879	2	N	8873	8873	0	10	8	25
							2	4	9760	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

02	0		118246	-0-	118246	185804	351	1	85784	2	N	29056	29367	0	23	8	50
							149	4	31962	9							
03	281931	X	96127	-0-	-185804	-0-	225	1	75049	2	N	18943	18846	0	25	8	122
							16	4	20837	9							
04	127890	X	104476	-0-	-23414	-0-	211	1	85977	2	N	16613	16660	0	17	8	58
							14	4	18274	9							
05	132153	X	24866	-0-	-107287	-0-	68	1	20267	2	N	4110	3339	0	23	8	806
							10	4	4521	9							
06	127890	X	74897	-0-	-52993	-0-	187	1	59940	2	N	13414	14180	0	1	8	39
							15	4	14755	9							
07	132153	X	81421	-0-	-50732	-0-	178	1	70319	2	N	9929	9931	0	11	8	26
							2	4	10922	9							

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

02	0		106796	-0-	106796	194061	320	1	77160	2	N	26527	26970	0	20	8	50
							136	4	29180	9							
03	328163	X	134102	-0-	-194061	-0-	306	1	105486	2	N	25717	25562	0	33	8	172
							21	4	28289	9							
04	140760	X	100466	-0-	-40294	-0-	219	1	81354	2	N	17163	17252	0	18	8	65
							14	4	18879	9							
05	145452	X	23091	-0-	-122361	-0-	63	1	18817	2	N	3820	3108	0	21	8	756
							9	4	4202	9							
06	140760	X	70785	-0-	-69975	-0-	208	1	54175	2	N	14895	15602	0	1	8	48
							17	4	16385	9							
07	145452	X	78888	-0-	-66564	-0-	222	1	65036	2	N	12389	12386	0	13	8	38
							2	4	13628	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130049 X	130049	-0-	-0-	-0-	95186	2	34863	9	N	31694	32009	0	26	8	56
03	135747 X	135747	-0-	-0-	-0-	106885	2	28862	9	N	26238	26088	0	34	8	172
04	146790 X	97561	-0-	-49229	-0-	79996	2	17565	9	N	15968	16067	0	16	8	57
05	151683 X	24017	-0-	-127666	-0-	20599	2	3418	9	N	3107	2533	0	17	8	614
06	146790 X	72189	-0-	-74601	-0-	57690	2	14499	9	N	13181	13754	0	1	8	40
07	139004 X	80237	-0-	-58767	-0-	68532	2	11705	9	N	10641	10640	0	12	8	29

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

02	0	116550	-0-	116550	187216	83483	2	33067	9	N	30061	30354	0	23	8	55
03	324016 X	136800	-0-	-187216	-0-	105901	2	30899	9	N	28090	27922	0	36	8	187
04	142140 X	109135	-0-	-33005	-0-	88102	2	21033	9	N	19121	19218	0	20	8	70
05	146878 X	15481	-0-	-131397	-0-	12175	2	3306	9	N	3005	2460	0	17	8	598
06	142140 X	65335	-0-	-76805	-0-	50311	2	15024	9	N	13658	14212	0	1	8	43
07	146878 X	69177	-0-	-77701	-0-	57275	2	11902	9	N	10820	10820	0	12	8	31

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

02	300418 X	120798	-0-	-179620	-0-	668	1	90197	2	N	27085	27712	0	22	8	48
						139	4	29794	9							
03	140430 X	118906	-0-	-21524	-0-	647	1	91343	2	N	24451	24308	0	32	8	159
						20	4	26896	9							
04	135900 X	100426	-0-	-35474	-0-	563	1	80895	2	N	17231	17313	0	18	8	59
						14	4	18954	9							
05	140430 X	13080	-0-	-127350	-0-	81	1	10619	2	N	2159	1777	0	12	8	429
						5	4	2375	9							
06	135900 X	57470	-0-	-78430	-0-	178	1	43202	2	N	12795	13188	0	1	8	35
						15	4	14075	9							
*07	75842 X	75842	-0-	-0-	-0-	4529	1	56503	2	N	13461	13449	0	14	8	33
						3	4	14807	9							

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

02	303510 X	119655	-0-	-183855	-0-	615	1	92377	2	N	24126	24747	0	19	8	41
						124	4	26539	9							
03	138663 X	104569	-0-	-34094	-0-	545	1	84282	2	N	17934	17836	0	23	8	116
						15	4	19727	9							
04	134190 X	85758	-0-	-48432	-0-	472	1	70440	2	N	13486	13542	0	13	8	47
						11	4	14835	9							
05	138663 X	11037	-0-	-127626	-0-	67	1	9100	2	N	1696	1398	0	10	8	335
						4	4	1866	9							
06	134190 X	51531	-0-	-82659	-0-	147	1	39782	2	N	10536	10842	0			29
						12	4	11590	9							
*07	65783 X	65783	-0-	-0-	-0-	3945	1	49221	2	N	11468	11458	0	12	8	27
						2	4	12615	9							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

02	0	115348	-0-	115348	198244	333	1	84499	2	N	27613	28013	0	22	8	49
						142	4	30374	9							
03	307135 X	108891	-0-	-198244	-0-	246	1	85833	2	N	20723	20609	0	27	8	136
						17	4	22795	9							
04	125610 X	82637	-0-	-42973	-0-	176	1	67262	2	N	13807	13880	0	14	8	49
						11	4	15188	9							
05	129797 X	24687	-0-	-105110	-0-	62	1	20509	2	N	3734	3030	0	21	8	732
						9	4	4107	9							
06	125610 X	66823	-0-	-58787	-0-	165	1	53664	2	N	11801	12496	0	1	8	36
						13	4	12981	9							
07	129797 X	71015	-0-	-58782	-0-	172	1	60277	2	N	9604	9603	0	11	8	26
						2	4	10564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	97811	-0-	97811	174022	71773	2	26038	9	N	23671	24049	0	18	8	43
03	270957 X	96935	-0-	-174022	-0-	75796	2	21139	9	N	19217	19108	0	25	8	127
04	100230 X	82372	-0-	-17858	-0-	66460	2	15912	9	N	14465	14525	0	14	8	53
05	103571 X	20585	-0-	-82986	-0-	17101	2	3484	9	N	3167	2575	0	18	8	627
06	100230 X	60207	-0-	-40023	-0-	44649	2	15558	9	N	14144	14724	0	1	8	46
07	103571 X	59484	-0-	-44087	-0-	48647	2	10837	9	N	9852	9857	0	11	8	30

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	111		207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	99	179 1	127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	96		223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	101	162 1	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	134	162 1	134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	89		223

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	316	-0-	316	549	239	3	77	9	Y	70	98	1			109
03	DLQ G-10	103	-0-	103	652	82	3	21	9	Y	19					128
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	652					Y	-0-					128
05	DLQ G-10	41	-0-	41	693	41	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	10					138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					138

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	320	1			312
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	349	1			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	67	1			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					322

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	29	1			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	58	3	149	9	N	135	125	1			10
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	88	3	53	9	N	48	10	1			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			33
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5	37	1			1
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	192	3	79	9	N	72	64	1			9

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

02	48256 X	40874	-0-	-7382	-0-	802	1	40072	2	N	-0-					-0-
03	51088 X	44379	-0-	-6709	-0-	922	1	43457	2	N	-0-					-0-
04	47850 X	42330	-0-	-5520	-0-	897	1	41433	2	N	-0-					-0-
05	47771 X	42388	-0-	-5383	-0-	925	1	41463	2	N	-0-					-0-
06	46230 X	39686	-0-	-6544	-0-	880	1	38806	2	N	-0-					-0-
07	44392 X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

02	46661 X	40085	-0-	-6576	-0-	1115	1	38970	2	N	-0-					-0-
03	49879 X	40427	-0-	-9452	-0-	1164	1	39263	2	N	-0-					-0-
04	45720 X	38307	-0-	-7413	-0-	1111	1	37196	2	N	-0-					-0-
05	47244 X	39320	-0-	-7924	-0-	1159	1	38161	2	N	-0-					-0-
06	45720 X	36934	-0-	-8786	-0-	1134	1	35800	2	N	-0-					-0-
07	42842 X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

02	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	413	1	11302	2	N	-0-					174
						21325	5									
03	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	492	1	12134	2	N	-0-					174
						20837	5									
04	24720 X	18616	-0-	-6104	-0-	448	1	11406	2	N	-0-					174
						6762	5									
05	25544 X	18871	-0-	-6673	-0-	483	1	11210	2	N	-0-					174
						7178	5									
06	24720 X	18628	-0-	-6092	-0-	486	1	11351	2	N	101	101	1			174
						6680	5	111	9							
07	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52200 X	31580	-0-	-20620	-0-	1736	1	29831	2	Y	12					67
						13	9									
03	51894 X	43126	-0-	-8768	-0-	2270	1	40847	2	Y	8					75
						9	9									
04	46230 X	40173	-0-	-6057	-0-	2116	1	38049	2	Y	7	1	1			81
						8	9									
05	46934 X	39164	-0-	-7770	-0-	2273	1	36872	2	Y	17					98
						19	9									
*06	37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	2162	1	35078	2	Y	31	31	1			98
						34	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

02	44486 X	37602	-0-	-6884	-0-	2066	1	35519	2	Y	15					63
						17	9									
03	47554 X	38814	-0-	-8740	-0-	2044	1	36763	2	Y	6					69
						7	9									
04	42270 X	36440	-0-	-5830	-0-	1919	1	34515	2	Y	5	1	1			73
						6	9									
05	42749 X	34922	-0-	-7827	-0-	2027	1	32877	2	Y	16					89
						18	9									
06	40680 X	33283	-0-	-7397	-0-	1930	1	31322	2	Y	28	28	1			89
						31	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

02	56985 X	50594	-0-	-6391	-0-	2780	1	47793	2	Y	19					84
						21	9									
03	59396 X	52051	-0-	-7345	-0-	2740	1	49298	2	Y	12					96
						13	9									
04	55140 X	49380	-0-	-5760	-0-	2601	1	46771	2	Y	7	2	1			101
						8	9									
05	55893 X	47681	-0-	-8212	-0-	2768	1	44890	2	Y	21					122
						23	9									
06	54090 X	47407	-0-	-6683	-0-	2749	1	44616	2	Y	38	38	1			122
						42	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

02	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	499	1	13689	2	N	5					89
						22188	5	6	9							
03	36596 X	36596	-0-	-0-	-0-	563	1	13892	2	N	9					98
						22131	5	10	9							
04	27210 X	21712	-0-	-5498	-0-	538	1	13691	2	N	8	1	1			105
						7474	5	9	9							
05	28117 X	21763	-0-	-6354	-0-	573	1	13278	2	N	8					113
						7903	5	9	9							
06	27210 X	21528	-0-	-5682	-0-	576	1	13437	2	N	7	100	1			20
						7507	5	8	9							
07	28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					20

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

02	32799 X	26853	-0-	-5946	-0-	452	1	26401	2	N	-0-					-0-
03	34689 X	27279	-0-	-7410	-0-	476	1	26803	2	N	-0-					-0-
04	31770 X	25729	-0-	-6041	-0-	399	1	25330	2	N	-0-					-0-
05	30442 X	23501	-0-	-6941	-0-	364	1	23137	2	N	-0-					-0-
06	28470 X	24486	-0-	-3984	-0-	602	1	23884	2	N	-0-					-0-
07	28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48285	X	41600	-0-	-6685	-0-	700	1	40900	2	N	-0-			-0-
03	49600	X	41281	-0-	-8319	-0-	721	1	40560	2	N	-0-			-0-
04	47790	X	38765	-0-	-9025	-0-	601	1	38164	2	N	-0-			-0-
05	45818	X	33958	-0-	-11860	-0-	526	1	33432	2	N	-0-			-0-
06	44340	X	38626	-0-	-5714	-0-	950	1	37676	2	N	-0-			-0-
07	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18444	X	14815	-0-	-3629	-0-	250	1	14565	2	N	-0-			-0-
03	19189	X	14901	-0-	-4288	-0-	260	1	14641	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	14150	-0-	-3490	-0-	220	1	13930	2	N	-0-			-0-
05	17174	X	12992	-0-	-4182	-0-	201	1	12791	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	13961	-0-	-1879	-0-	344	1	13617	2	N	-0-			-0-
07	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	104806	X	85079	-0-	-19727	-0-	1669	1	83410	2	N	-0-			-0-
03	108097	X	83084	-0-	-25013	-0-	1726	1	81358	2	N	-0-			-0-
04	104610	X	77369	-0-	-27241	-0-	1639	1	75730	2	N	-0-			-0-
05	97185	X	79118	-0-	-18067	-0-	1726	1	77392	2	N	-0-			-0-
06	94050	X	72770	-0-	-21280	-0-	1614	1	71156	2	N	-0-			-0-
07	90954	X	NO RPT	-0-	-90954	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	124816	X	109354	-0-	-15462	-0-	2146	1	107208	2	N	-0-			-0-
03	133424	X	110379	-0-	-23045	-0-	2293	1	108086	2	N	-0-			-0-
04	129120	X	103392	-0-	-25728	-0-	2188	1	101204	2	N	-0-			-0-
05	125550	X	101255	-0-	-24295	-0-	2208	1	99047	2	N	-0-			-0-
06	119730	X	93615	-0-	-26115	-0-	2077	1	91538	2	N	-0-			-0-
07	116901	X	NO RPT	-0-	-116901	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	95468	X	86263	-0-	-9205	-0-	3936	1	82327	2	N	-0-			-0-
03	102052	X	86928	-0-	-15124	-0-	4146	1	82782	2	N	-0-			-0-
04	97560	X	81372	-0-	-16188	-0-	3929	1	77443	2	N	-0-			-0-
05	100812	X	81819	-0-	-18993	-0-	4081	1	77738	2	N	-0-			-0-
06	95460	X	75283	-0-	-20177	-0-	3878	1	71405	2	N	-0-			-0-
07	92225	X	NO RPT	-0-	-92225	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	151641	X	137897	-0-	-13744	-0-	2705	1	135192	2	N	-0-			-0-
03	162099	X	140162	-0-	-21937	-0-	2911	1	137251	2	N	-0-			-0-
04	155670	X	132147	-0-	-23523	-0-	2797	1	129350	2	N	-0-			-0-
05	154225	X	132038	-0-	-22187	-0-	2880	1	129158	2	N	-0-			-0-
06	148860	X	123017	-0-	-25843	-0-	2729	1	120288	2	N	-0-			-0-
07	147405	X	NO RPT	-0-	-147405	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89726	X	79981	-0-	-9745	-0-	2814	1	77080	2	N	79					171
							87	9									
03	85033	X	77582	-0-	-7451	-0-	3021	1	74503	2	N	53					224
							58	9									
04	88830	X	74245	-0-	-14585	-0-	2804	1	71379	2	N	56	201	1			79
							62	9									
05	91791	X	69735	-0-	-22056	-0-	2884	1	66798	2	N	48					127
							53	9									
06	85320	X	68968	-0-	-16352	-0-	2829	1	66071	2	N	62					189
							68	9									
07	85498	X	NO RPT	-0-	-85498	-0-					N	NO RPT					189

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108663	X	100123	-0-	-8540	-0-	3525	1	96541	2	N	52					153
							57	9									
03	104284	X	94320	-0-	-9964	-0-	3674	1	90587	2	N	54					207
							59	9									
04	107550	X	92940	-0-	-14610	-0-	3511	1	89385	2	N	40	193	1			54
							44	9									
05	111135	X	88585	-0-	-22550	-0-	3664	1	84873	2	N	44					98
							48	9									
06	104610	X	87936	-0-	-16674	-0-	3609	1	84288	2	N	35					133
							39	9									
07	107043	X	NO RPT	-0-	-107043	-0-					N	NO RPT					133

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114492	X	105050	-0-	-9442	-0-	2337	1	102599	2	N	104					171
							114	9									
03	121737	X	107008	-0-	-14729	-0-	2575	1	104336	2	N	88	199	1			60
							97	9									
04	119370	X	100097	-0-	-19273	-0-	2630	1	97376	2	N	83	4	1			139
							91	9									
05	123349	X	94569	-0-	-28780	-0-	2834	1	91637	2	N	89					228
							98	9									
06	115470	X	95761	-0-	-19709	-0-	2753	1	92939	2	N	63	208	1			83
							69	9									
07	112282	X	NO RPT	-0-	-112282	-0-					N	NO RPT					83

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90596	X	74753	-0-	-15843	-0-	1663	1	73028	2	N	56					154
							62	9									
03	86490	X	79173	-0-	-7317	-0-	1906	1	77222	2	N	41					195
							45	9									
04	82200	X	74260	-0-	-7940	-0-	1950	1	72208	2	N	93	186	1			102
							102	9									
05	84940	X	68715	-0-	-16225	-0-	2060	1	66605	2	N	45					147
							50	9									
06	82020	X	71033	-0-	-10987	-0-	2041	1	68891	2	N	92	187	1			52
							101	9									
07	79918	X	NO RPT	-0-	-79918	-0-					N	NO RPT					52

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191168	X	118897	-0-	-72271	-0-	98	1	118799	2	N	-0-					-0-
03	183458	X	117812	-0-	-65646	-0-	2227	1	115585	2	N	-0-					-0-
04	160740	X	103200	-0-	-57540	-0-	2172	1	101028	2	N	-0-					-0-
05	146196	X	117594	-0-	-28602	-0-	2381	1	115213	2	N	-0-					-0-
06	141480	X	117063	-0-	-24417	-0-	2471	1	114592	2	N	-0-					-0-
07	127100	X	NO RPT	-0-	-127100	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155092 X	106211	-0-	-48881	-0-	2524	1	103687	2	N	-0-					-0-
03	145328 X	101947	-0-	-43381	-0-	1926	1	100021	2	N	-0-					-0-
04	127680 X	90970	-0-	-36710	-0-	1915	1	89055	2	N	-0-					-0-
05	126015 X	93942	-0-	-32073	-0-	1902	1	92040	2	N	-0-					-0-
06	121950 X	82228	-0-	-39722	-0-	1736	1	80492	2	N	-0-					-0-
07	113522 X	NO RPT	-0-	-113522	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

02	146044 X	97345	-0-	-48699	-0-	2313	1	95032	2	N	-0-					-0-
03	136493 X	93807	-0-	-42686	-0-	1772	1	92035	2	N	-0-					-0-
04	122160 X	84557	-0-	-37603	-0-	1780	1	82777	2	N	-0-					-0-
05	123008 X	84173	-0-	-38835	-0-	1704	1	82469	2	N	-0-					-0-
06	119040 X	75679	-0-	-43361	-0-	1597	1	74082	2	N	-0-					-0-
07	104067 X	NO RPT	-0-	-104067	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

02	151206 X	102292	-0-	-48914	-0-	2431	1	99861	2	N	-0-					-0-
03	141577 X	98709	-0-	-42868	-0-	1865	1	96844	2	N	-0-					-0-
04	126060 X	88796	-0-	-37264	-0-	1869	1	86927	2	N	-0-					-0-
05	124279 X	89120	-0-	-35159	-0-	1804	1	87316	2	N	-0-					-0-
06	120270 X	81291	-0-	-38979	-0-	1716	1	79575	2	N	-0-					-0-
07	109337 X	NO RPT	-0-	-109337	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

02	187224 X	119870	-0-	-67354	-0-	99	1	119771	2	N	-0-					-0-
03	179955 X	112847	-0-	-67108	-0-	88	1	112759	2	N	-0-					-0-
04	158310 X	104265	-0-	-54045	-0-	80	1	104185	2	N	-0-					-0-
05	143530 X	103967	-0-	-39563	-0-	18	1	103949	2	N	-0-					-0-
06	138900 X	93244	-0-	-45656	-0-	6	1	93238	2	N	-0-					-0-
07	128123 X	NO RPT	-0-	-128123	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

02	122868 X	122868	-0-	-0-	-0-	2777	1	120091	2	N	-0-					-0-
03	118366 X	118366	-0-	-0-	-0-	2855	1	115511	2	N	-0-					-0-
04	108568 X	108568	-0-	-0-	-0-	2701	1	105867	2	N	-0-					-0-
05	103196 X	103196	-0-	-0-	-0-	2786	1	100410	2	N	-0-					-0-
*06	91893 X	91893	-0-	-0-	-0-	1842	1	90051	2	N	-0-					-0-
07	78275 X	NO RPT	-0-	-78275	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

02	182816 X	122059	-0-	-60757	-0-	2759	1	119300	2	N	-0-					-0-
03	187829 X	116377	-0-	-71452	-0-	2807	1	113570	2	N	-0-					-0-
04	149220 X	106603	-0-	-42617	-0-	2652	1	103951	2	N	-0-					-0-
05	139686 X	102679	-0-	-37007	-0-	2772	1	99907	2	N	-0-					-0-
06	135180 X	90680	-0-	-44500	-0-	1819	1	88861	2	N	-0-					-0-
07	130479 X	NO RPT	-0-	-130479	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

02	0	246385	-0-	246385	259817	202	1	246183	2	N	-0-					-0-
03	0	371843	-0-	371843	631660	290	1	371553	2	N	-0-					-0-
04	967871 X	336211	-0-	-631660	-0-	259	1	335952	2	N	-0-					-0-
05	474269 X	330588	-0-	-143681	-0-	55	1	330533	2	N	-0-					-0-
06	458970 X	303723	-0-	-155247	-0-	18	1	303705	2	N	-0-					-0-
07	474269 X	NO RPT	-0-	-474269	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	222089	-0-	222089	233819	183	1	221906	2	N	-0-					-0-
03	0	276563	-0-	276563	510382	215	1	276348	2	N	-0-					-0-
04	785137 X	274755	-0-	-510382	-0-	211	1	274544	2	N	-0-					-0-
05	359755 X	263232	-0-	-96523	-0-	44	1	263188	2	N	-0-					-0-
06	348150 X	240097	-0-	-108053	-0-	14	1	240083	2	N	-0-					-0-
07	359755 X	NO RPT	-0-	-359755	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

01	0	12947	-0-	12947	12947	15	1	12932	2	N	-0-					-0-
02	0	253061	-0-	253061	266008	208	1	252853	2	N	-0-					-0-
03	0	361936	-0-	361936	627944	282	1	361654	2	N	-0-					-0-
*04	956457 X	328513	-0-	-627944	-0-	253	1	328260	2	N	-0-					-0-
05	484499 X	291991	-0-	-192508	-0-	49	1	291942	2	N	-0-					-0-
06	468870 X	285552	-0-	-183318	-0-	17	1	285535	2	N	-0-					-0-
07	484499 X	NO RPT	-0-	-484499	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

02	35061 X	29639	-0-	-5422	-0-	239	1	26633	2	Y	2515	2559	0			134
						2767	9									
03	37479 X	31675	-0-	-5804	-0-	272	1	28581	2	Y	2565	2552	0			147
						2822	9									
04	36270 X	29942	-0-	-6328	-0-	277	1	26938	2	Y	2479	2474	0			152
						2727	9									
05	37479 X	31679	-0-	-5800	-0-	295	1	28561	3	Y	2566	2559	0			159
						2823	9									
06	32520 X	30366	-0-	-2154	-0-	290	1	27480	3	Y	2360	2214	0			305
						2596	9									
*07	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	308	1	28266	3	Y	2477	2619	0			163
						12374	5	2725	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

02	26593 X	20823	-0-	-5770	-0-	155	1	9843	2	Y	1651	1716	0			90
						9009	5	1816	9							
03	28427 X	25937	-0-	-2490	-0-	221	1	8219	2	Y	2096	2067	0			119
						15191	5	2306	9							
04	27510 X	24453	-0-	-3057	-0-	80	1	8416	2	Y	705	776	0			48
						15181	5	776	9							
05	28427 X	23841	-0-	-4586	-0-	83	1	8132	3	Y	710	714	0			44
						14845	5	781	9							
06	27510 X	21651	-0-	-5859	-0-	81	1	7671	3	Y	666	624	0			86
						13166	5	733	9							
*07	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	88	1	7990	3	Y	711	750	0			47
						11531	5	782	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

02	32206 X	32206	-0-	-0-	-0-	183	1	15353	2	Y	1940	2056	0			108
						14536	5	2134	9							
03	33728 X	27646	-0-	-6082	-0-	240	1	10050	2	Y	2283	2261	0			130
						14845	5	2511	9							
04	32640 X	25283	-0-	-7357	-0-	100	1	9640	2	Y	889	960	0			59
						14565	5	978	9							
05	33728 X	25949	-0-	-7779	-0-	104	1	10234	3	Y	897	900	0			56
						14624	5	987	9							
06	32640 X	24616	-0-	-8024	-0-	105	1	9893	2	Y	846	793	0			109
						13687	5	931	9							
07	10974 X	10894	-0-	-80	-0-	106	1	9868	3	Y	836	890	0			55
						920	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29319 X	29302	-0-	-17	-0-	201	1	19438	2	Y	2122	2182	0			114
						7329	5	2334	9							
03	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-	269	1	12564	2	Y	2566	2534	0			146
						15479	5	2823	9							
04	30060 X	26993	-0-	-3067	-0-	121	1	11624	2	Y	1070	1146	0			70
						14071	5	1177	9							
05	31341 X	29435	-0-	-1906	-0-	128	1	12484	3	Y	1113	1114	0			69
						15599	5	1224	9							
06	30300 X	27580	-0-	-2720	-0-	76	1	13368	3	Y	1029	965	0			133
						13004	5	1132	9							
*07	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	157	1	13962	3	Y	1238	1291	0			80
						10290	5	1362	9							

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

02	31639 X	30982	-0-	-657	-0-	246	1	27883	2	Y	2594	2638	0			138
						2853	9									
03	33821 X	32739	-0-	-1082	-0-	283	1	29497	2	Y	2690	2674	0			154
						2959	9									
04	32730 X	31460	-0-	-1270	-0-	291	1	28308	2	Y	2601	2596	0			159
						2861	9									
05	33821 X	33453	-0-	-368	-0-	296	1	30334	3	Y	2566	2566	0			159
						2823	9									
06	32580 X	31507	-0-	-1073	-0-	302	1	28509	3	Y	2451	2294	0			316
						2696	9									
*07	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	319	1	29281	3	Y	2569	2716	0			169
						2826	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

02	25984 X	25630	-0-	-354	-0-	202	1	23094	2	Y	2122	2161	0			113
						2334	9									
03	27776 X	26234	-0-	-1542	-0-	224	1	23669	2	Y	2128	2119	0			122
						2341	9									
04	26880 X	24629	-0-	-2251	-0-	235	1	22071	2	Y	2112	2105	0			129
						2323	9									
05	27776 X	25835	-0-	-1941	-0-	239	1	23283	3	Y	2103	2102	0			130
						2313	9									
06	26760 X	24965	-0-	-1795	-0-	236	1	22599	3	Y	1936	1816	0			250
						2130	9									
07	25854 X	25789	-0-	-65	-0-	255	1	23288	3	Y	2042	2158	0			134
						2246	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

02	25143 X	23395	-0-	-1748	-0-	214	1	20703	2	Y	2253	2270	0			119
						2478	9									
03	26815 X	24481	-0-	-2334	-0-	210	1	22069	2	Y	2002	2006	0			115
						2202	9									
04	25950 X	23090	-0-	-2860	-0-	221	1	20680	2	Y	1990	1983	0			122
						2189	9									
05	25792 X	23523	-0-	-2269	-0-	224	1	21156	3	Y	1948	1949	0			121
						2143	9									
06	24600 X	17504	-0-	-7096	-0-	154	1	15985	3	Y	1241	1197	0			165
						1365	9									
07	24335 X	19476	-0-	-4859	-0-	193	1	17582	3	Y	1546	1611	0			100
						1701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26651	X	25201	-0-	-1450	-0-	210 2449	1 9	22542	2	Y	2226	2256	0			118
03	28489	X	26441	-0-	-2048	-0-	226 2341	1 9	23874	2	Y	2128	2124	0			122
04	27570	X	24688	-0-	-2882	-0-	240 2357	1 9	22091	2	Y	2143	2134	0			131
05	27931	X	26610	-0-	-1321	-0-	248 2380	1 9	23982	3	Y	2164	2161	0			134
06	26640	X	25888	-0-	-752	-0-	248 2229	1 9	23411	3	Y	2026	1899	0			261
07	26443	X	20071	-0-	-6372	-0-	102 898	1 9	19071	3	Y	816	1014	0			63

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	338 3920	1 9	38213	2	Y	3564	3624	0			190
03	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	383 3992	1 9	40189	2	Y	3629	3611	0			208
04	42690	X	42487	-0-	-203	-0-	389 3839	1 9	38259	2	Y	3490	3484	0			214
05	44113	X	43142	-0-	-971	-0-	399 3841	1 9	38902	3	Y	3492	3490	0			216
06	42690	X	40729	-0-	-1961	-0-	391 3528	1 9	36810	3	Y	3207	3009	0			414
07	42842	X	40756	-0-	-2086	-0-	401 3543	1 9	36812	3	Y	3221	3423	0			212

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	376 4353	1 9	42445	2	Y	3957	4024	0			211
03	49977	X	49977	-0-	-0-	-0-	429 4473	1 9	45075	2	Y	4066	4044	0			233
04	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	439 4344	1 9	43160	2	Y	3949	3940	0			242
05	48833	X	48833	-0-	-0-	-0-	456 4387	1 9	43990	3	Y	3988	3983	0			247
06	46830	X	46702	-0-	-128	-0-	448 4026	1 9	42228	3	Y	3660	3434	0			473
07	48422	X	47618	-0-	-804	-0-	470 4120	1 9	43028	3	Y	3745	3972	0			246

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59856	X	59408	-0-	-448	-0-	204 5419	1 9	53785	2	Y	4926	5009	0			263
03	63984	X	61413	-0-	-2571	-0-	211 5540	1 9	55662	2	Y	5036	5011	0			288
04	61920	X	58858	-0-	-3062	-0-	223 5388	1 9	53247	2	Y	4898	4886	0			300
05	63984	X	60539	-0-	-3445	-0-	225 5405	1 9	54909	3	Y	4914	4910	0			304
06	61920	X	57261	-0-	-4659	-0-	226 4959	1 9	52076	3	Y	4508	4230	0			582
07	60047	X	58195	-0-	-1852	-0-	230 5074	1 9	52891	3	Y	4613	4892	0			303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44492 X	44492	-0-	-0-	-0-	354	1	40015	2	Y	3748	3810	0			200
						4123	9									
03	47129 X	47129	-0-	-0-	-0-	404	1	42493	2	Y	3847	3827	0			220
						4232	9									
04	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	414	1	40649	2	Y	3705	3698	0			227
						4076	9									
05	46887 X	46887	-0-	-0-	-0-	437	1	42269	3	Y	3801	3793	0			235
						4181	9									
06	45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	432	1	40715	3	Y	3540	3318	0			457
						3894	9									
*07	46307 X	46307	-0-	-0-	-0-	458	1	41830	3	Y	3654	3871	0			240
						4019	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

02	41950 X	41950	-0-	-0-	-0-	333	1	37754	2	Y	3512	3574	0			188
						3863	9									
03	44110 X	44110	-0-	-0-	-0-	379	1	39773	2	Y	3598	3580	0			206
						3958	9									
04	42660 X	42152	-0-	-508	-0-	386	1	37961	2	Y	3459	3453	0			212
						3805	9									
05	44082 X	42634	-0-	-1448	-0-	395	1	38432	3	Y	3461	3459	0			214
						3807	9									
06	42660 X	40454	-0-	-2206	-0-	389	1	36570	3	Y	3177	2981	0			410
						3495	9									
07	42532 X	41131	-0-	-1401	-0-	405	1	37150	3	Y	3251	3447	0			214
						3576	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

02	45700 X	45700	-0-	-0-	-0-	365	1	41098	2	Y	3852	3915	0			205
						4237	9									
03	47624 X	47624	-0-	-0-	-0-	407	1	42986	2	Y	3846	3831	0			220
						4231	9									
04	45596 X	45596	-0-	-0-	-0-	418	1	41069	2	Y	3735	3726	0			229
						4109	9									
05	46638 X	46638	-0-	-0-	-0-	441	1	41982	3	Y	3832	3824	0			237
						4215	9									
06	44940 X	44273	-0-	-667	-0-	423	1	40023	3	Y	3479	3266	0			450
						3827	9									
07	46066 X	44091	-0-	-1975	-0-	433	1	39842	3	Y	3469	3690	0			229
						3816	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

02	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	205	1	52711	2	Y	4927	5009	0			263
						5420	9									
03	61876 X	61876	-0-	-0-	-0-	212	1	56089	2	Y	5068	5041	0			290
						5575	9									
04	59053 X	59053	-0-	-0-	-0-	222	1	53477	2	Y	4867	4859	0			298
						5354	9									
05	60811 X	60811	-0-	-0-	-0-	233	1	54969	3	Y	5099	5082	0			315
						5609	9									
06	58534 X	58534	-0-	-0-	-0-	231	1	53211	3	Y	4629	4346	0			598
						5092	9									
07	59923 X	59469	-0-	-454	-0-	232	1	54127	3	Y	4645	4937	0			306
						5110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49437	X	49437	-0-	-0-	-0-	395	1	44457	2	Y	4168	4238	0			222
							4585	9									
03	51994	X	51994	-0-	-0-	-0-	446	1	46903	2	Y	4223	4203	0			242
							4645	9									
04	49140	X	47586	-0-	-1554	-0-	450	1	42690	2	Y	4042	4036	0			248
							4446	9									
05	50778	X	49834	-0-	-944	-0-	469	1	44877	3	Y	4080	4075	0			253
							4488	9									
06	49140	X	48446	-0-	-694	-0-	463	1	43824	3	Y	3781	3546	0			488
							4159	9									
07	49662	X	49412	-0-	-250	-0-	487	1	44635	3	Y	3900	4132	0			256
							4290	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57446	X	57446	-0-	-0-	-0-	202	1	51911	2	Y	4848	4928	0			259
							5333	9									
03	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	213	1	55931	2	Y	5067	5036	0			290
							5574	9									
04	59062	X	59062	-0-	-0-	-0-	222	1	53452	2	Y	4898	4888	0			300
							5388	9									
05	60176	X	60176	-0-	-0-	-0-	221	1	54651	3	Y	4822	4823	0			299
							5304	9									
06	58050	X	57726	-0-	-324	-0-	226	1	52509	3	Y	4537	4251	0			585
							4991	9									
07	59985	X	59117	-0-	-868	-0-	233	1	53741	3	Y	4675	4953	0			307
							5143	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62408	X	62408	-0-	-0-	-0-	219	1	56395	2	Y	5267	5355	0			281
							5794	9									
03	66447	X	66447	-0-	-0-	-0-	228	1	60233	2	Y	5442	5412	0			311
							5986	9									
04	64025	X	64025	-0-	-0-	-0-	241	1	57957	2	Y	5297	5284	0			324
							5827	9									
05	65796	X	65796	-0-	-0-	-0-	243	1	59705	3	Y	5316	5311	0			329
							5848	9									
06	62830	X	62830	-0-	-0-	-0-	247	1	57157	3	Y	4933	4625	0			637
							5426	9									
07	64976	X	64568	-0-	-408	-0-	256	1	58693	3	Y	5108	5409	0			336
							5619	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66115	X	66115	-0-	-0-	-0-	229	1	59832	2	Y	5504	5597	0			294
							6054	9									
03	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	240	1	63443	2	Y	5723	5690	0			327
							6295	9									
04	67380	X	67380	-0-	-0-	-0-	264	1	60751	2	Y	5786	5760	0			353
							6365	9									
05	68812	X	68812	-0-	-0-	-0-	256	1	62401	3	Y	5595	5601	0			347
							6155	9									
06	65593	X	65593	-0-	-0-	-0-	257	1	59680	3	Y	5142	4825	0			664
							5656	9									
07	70680	X	67335	-0-	-3345	-0-	266	1	61210	3	Y	5326	5640	0			350
							5859	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67875	X	67875	-0-	-0-	-0-	237	1	61355	2	Y	5712	5807	0			305
							6283	9									
03	71767	X	71767	-0-	-0-	-0-	248	1	65016	2	Y	5912	5879	0			338
							6503	9									
04	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	261	1	62620	2	Y	5725	5712	0			351
							6298	9									
05	70885	X	70885	-0-	-0-	-0-	264	1	64297	3	Y	5749	5744	0			356
							6324	9									
06	68160	X	67772	-0-	-388	-0-	266	1	61650	3	Y	5324	4993	0			687
							5856	9									
07	70308	X	69616	-0-	-692	-0-	276	1	63278	3	Y	5511	5836	0			362
							6062	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64007	X	64007	-0-	-0-	-0-	223	1	57903	2	Y	5346	5438	0			285
							5881	9									
03	67548	X	67548	-0-	-0-	-0-	232	1	61225	2	Y	5537	5505	0			317
							6091	9									
04	65042	X	65042	-0-	-0-	-0-	244	1	58905	2	Y	5357	5346	0			328
							5893	9									
05	66832	X	66832	-0-	-0-	-0-	248	1	60599	3	Y	5441	5432	0			337
							5985	9									
06	64380	X	64091	-0-	-289	-0-	251	1	58283	3	Y	5052	4737	0			652
							5557	9									
07	65937	X	65815	-0-	-122	-0-	260	1	59799	3	Y	5233	5541	0			344
							5756	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54545	X	54545	-0-	-0-	-0-	191	1	49310	2	Y	4585	4661	0			245
							5044	9									
03	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	199	1	52345	2	Y	4721	4696	0			270
							5193	9									
04	56122	X	56122	-0-	-0-	-0-	212	1	50792	2	Y	4653	4638	0			285
							5118	9									
05	57643	X	57643	-0-	-0-	-0-	215	1	52260	3	Y	4698	4692	0			291
							5168	9									
06	55091	X	55091	-0-	-0-	-0-	216	1	50116	3	Y	4326	4058	0			559
							4759	9									
07	57288	X	56528	-0-	-760	-0-	223	1	51366	3	Y	4490	4754	0			295
							4939	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57589	X	57589	-0-	-0-	-0-	202	1	52054	2	Y	4848	4927	0			258
							5333	9									
03	61218	X	61218	-0-	-0-	-0-	211	1	55501	2	Y	5005	4977	0			286
							5506	9									
04	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	221	1	53215	2	Y	4837	4827	0			296
							5321	9									
05	60412	X	60412	-0-	-0-	-0-	224	1	54780	3	Y	4916	4908	0			304
							5408	9									
06	58056	X	58056	-0-	-0-	-0-	227	1	52803	3	Y	4569	4283	0			590
							5026	9									
07	59737	X	59660	-0-	-77	-0-	236	1	54213	3	Y	4737	5016	0			311
							5211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57785 X	57785	-0-	-0-	-0-	202	1	52249	2	Y	4849	4931	0			259
						5334	9									
03	61042 X	61042	-0-	-0-	-0-	210	1	55328	2	Y	5004	4977	0			286
						5504	9									
04	58561 X	58561	-0-	-0-	-0-	220	1	53020	2	Y	4837	4827	0			296
						5321	9									
05	60549 X	60549	-0-	-0-	-0-	225	1	54917	3	Y	4915	4907	0			304
						5407	9									
06	58025 X	58025	-0-	-0-	-0-	228	1	52771	3	Y	4569	4283	0			590
						5026	9									
*07	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	236	1	54056	3	Y	4737	5016	0			311
						5211	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

02	63156 X	63156	-0-	-0-	-0-	221	1	57082	2	Y	5321	5408	0			284
						5853	9									
03	66906 X	66906	-0-	-0-	-0-	231	1	60655	2	Y	5473	5444	0			313
						6020	9									
04	64053 X	64053	-0-	-0-	-0-	241	1	57986	2	Y	5296	5285	0			324
						5826	9									
05	65589 X	65589	-0-	-0-	-0-	244	1	59496	3	Y	5317	5312	0			329
						5849	9									
06	62700 X	62423	-0-	-277	-0-	245	1	56754	3	Y	4931	4624	0			636
						5424	9									
07	65007 X	64306	-0-	-701	-0-	255	1	58431	3	Y	5109	5409	0			336
						5620	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 8556 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 8546 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 8582 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3854	X	3197	-0-	-657	-0-	171 293	1 9	2733	3	Y	266	279	1			76
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	67 342	1 9	3075	3	Y	311	320	1			67
04	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	36 336	1 9	2126	3	Y	305	306	1			66
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	47 348	1 9	2362	3	Y	316	250	1			132
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	46 290	1 9	2841	3	Y	264	332	1			64
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					64

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	249 132	1 9	3994	3	Y	120	126	1			45
03	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	75 131	1 9	3478	3	Y	119	127	1			37
04	3870	X	3153	-0-	-717	-0-	50 63	1 9	3040	3	Y	57	68	1			26
05	4681	X	2953	-0-	-1728	-0-	57 50	1 9	2846	3	Y	45	47	1			24
06	4530	X	2768	-0-	-1762	-0-	43 31	1 9	2694	3	Y	28	40	1			12
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

02	5423	X	5184	-0-	-239	-0-	291 220	1 9	4673	3	Y	200	211	1			63
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	126 245	1 9	5849	3	Y	223	235	1			51
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	99 205	1 9	5947	3	Y	186	190	1			47
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	117 204	1 9	5851	3	Y	185	161	1			71
06	5370	X	5071	-0-	-299	-0-	78 194	1 9	4799	3	Y	176	208	1			39
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308 X	6965	-0-	-343	-0-	390	1	6246	3	Y	299	301	1			82
						329	9									
03	7626 X	7218	-0-	-408	-0-	146	1	6721	3	Y	319	331	1			70
						351	9									
04	7080 X	6833	-0-	-247	-0-	106	1	6354	3	Y	339	336	1			73
						373	9									
05	7440 X	6972	-0-	-468	-0-	129	1	6458	3	Y	350	276	1			147
						385	9									
06	7200 X	6647	-0-	-553	-0-	101	1	6225	3	Y	292	367	1			72
						321	9									
07	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567 X	3160	-0-	-407	-0-	174	1	2786	3	Y	182	191	1			52
						200	9									
03	3813 X	3001	-0-	-812	-0-	59	1	2752	3	Y	173	186	1			39
						190	9									
04	3540 X	3390	-0-	-150	-0-	53	1	3238	3	Y	90	105	1			24
						99	9									
05	3658 X	3218	-0-	-440	-0-	61	1	3069	3	Y	80	69	1			35
						88	9									
06	3540 X	2934	-0-	-606	-0-	46	1	2822	3	Y	60	79	1			16
						66	9									
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					16

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2754	3	4	9	Y	4					22
03	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	55	1	2715	3	Y	8	26	1			4
						9	9									
04	2760 X	2297	-0-	-463	-0-	29	1	2260	3	Y	7					11
						8	9									
05	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	82	1	2692	3	Y	21					32
						23	9									
06	2850 X	2767	-0-	-83	-0-	27	1	2739	3	Y	1					33
						1	9									
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146 X	2051	-0-	-95	-0-	109	1	1749	3	Y	175	178	1			50
						193	9									
03	2201 X	2198	-0-	-3	-0-	44	1	2000	3	Y	140	155	1			35
						154	9									
04	2130 X	1653	-0-	-477	-0-	26	1	1536	3	Y	83	95	1			23
						91	9									
05	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	40	1	1988	3	Y	77	66	1			34
						85	9									
06	2130 X	2034	-0-	-96	-0-	30	1	1899	3	Y	95	106	1			23
						105	9									
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	14544	-0-	11444	11444	288	1	13257	3	Y	908	759	1			149
							999	9									
04	3000	N	8128	-0-	5128	16572	126	1	7542	3	Y	418	462	1			105
							460	9									
05	3100	N	1672	-0-	-1428	15144	32	1	1592	3	Y	44	111	1			38
							48	9									
06	3000	N	7688	-0-	4688	19832	116	1	7159	3	Y	375	339	1			74
							413	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	16856					Y	NO RPT					74

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

02	3770	X	3281	-0-	-489	-0-	187	1	3000	3	Y	85	105	1			34
							94	9									
03	3317	X	2709	-0-	-608	-0-	53	1	2457	3	Y	181	176	1			39
							199	9									
04	3270	X	1309	-0-	-1961	-0-	19	1	1116	3	Y	158	159	1			38
							174	9									
05	3503	X	816	-0-	-2687	-0-	13	1	645	3	Y	144	120	1			62
							158	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	69	1	4270	3	Y	374	358	1			78
							411	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					78

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	45	19	1			36
							50	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	3	18	1			21
							3	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	619	3	Y	11	25	1			7
							12	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	38					45
							42	9									
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	29	1	596	3	Y	35	51	1			29
							39	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

02	1073	N	883	-0-	-190	-0-	38	1	615	3	Y	209	190	1			57
							230	9									
03	837	N	618	-0-	-219	-0-	9	1	441	3	Y	153	166	1			44
							168	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	14	1	845	3	Y	102	112	1			34
							112	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	18	1	918	3	Y	360	254	1			140
							396	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	13	1	735	3	Y	80	186	1			34
							88	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	578	3	Y	72	76	1			26
							79	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	Y	52	60	1			18
							57	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	664	3	Y	101	94	1			25
							111	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	3	Y	73	68	1			30
							80	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	Y	52	69	1			13
							57	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2122	-0-	-894	-0-	120	1	1926	3	Y	69	72	1			29
							76	9									
03	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	52	1	2403	3	Y	84	87	1			26
							92	9									
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	34	1	2021	3	Y	161	148	1			39
							177	9									
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	45	1	2240	3	Y	189	149	1			79
							208	9									
06	2460	X	1516	-0-	-944	-0-	22	1	1376	3	Y	107	154	1			32
							118	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					32

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2337	-0-	-505	-0-	6	1	2314	3	N	15					213
							17	9									
03	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	54	1	2265	3	N	30					243
							33	9									
04	2940	X	2349	-0-	-591	-0-	63	1	2282	3	N	4	206	1			41
							4	9									
05	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	80	1	2305	3	N	11					52
							12	9									
06	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	102	1	2125	3	N	-0-					52
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	3865	-0-	-1558	-0-	215	1	3440	3	Y	191	168	1			57
							210	9									
03	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	88	1	4010	3	Y	110	126	1			41
							121	9									
04	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	64	1	3886	3	Y	109	112	1			38
							120	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	81	1	4051	3	Y	115	108	1			45
							127	9									
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	65	1	4054	3	Y	99	121	1			23
							109	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	387 377	1 9	6217	3	Y	343	359	1			105
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	145 431	1 9	6711	3	Y	392	409	1			88
04	7380	X	6862	-0-	-518	-0-	106 360	1 9	6396	3	Y	327	332	1			83
05	7626	X	5602	-0-	-2024	-0-	105 243	1 9	5254	3	Y	221	213	1			91
06	7350	X	5500	-0-	-1850	-0-	84 232	1 9	5184	3	Y	211	254	1			48
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	148 81	1 9	2367	3	Y	74	90	1			31
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	58 94	1 9	2699	3	Y	85	92	1			24
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	44 19	1 9	2673	3	Y	17	34	1			7
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	56 41	1 9	2778	3	Y	37	31	1			13
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	40 98	1 9	2506	3	Y	89	86	1			16
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	301 241	1 9	4830	3	Y	219	197	1			55
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	114 311	1 9	5306	3	Y	283	278	1			60
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	86 307	1 9	5205	3	Y	279	270	1			69
05	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	104 289	1 9	5232	3	Y	263	229	1			103
06	5550	X	4983	-0-	-567	-0-	78 127	1 9	4778	3	Y	115	184	1			34
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					34

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	14 70	1 9	5419	3	Y	64					146
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134 34	1 9	5654	3	Y	31	77	1			100
04	5730	X	5463	-0-	-267	-0-	146 26	1 9	5291	3	Y	24	52	1			72
05	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	187 35	1 9	5383	3	Y	32					104
06	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	241 81	1 9	5025	3	Y	74					178
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	171	1	2750	3	Y	163	171	1			48
							179	9									
03	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	67	1	3129	3	Y	184	191	1			41
							202	9									
04	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	47	1	2833	3	Y	142	148	1			35
							156	9									
05	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	61	1	3065	3	Y	162	138	1			59
							178	9									
06	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	44	1	2708	3	Y	162	188	1			33
							178	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	267	1	4282	3	Y	185	198	1			60
							204	9									
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	116	1	5378	3	Y	266	267	1			59
							293	9									
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	82	1	4923	3	Y	232	231	1			60
							255	9									
05	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	93	1	4663	3	Y	206	183	1			83
							227	9									
06	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	72	1	4421	3	Y	174	214	1			43
							191	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2742	-0-	-303	-0-	152	1	2436	3	Y	140	145	1			41
							154	9									
03	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	57	1	2647	3	Y	144	152	1			33
							158	9									
04	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	44	1	2648	3	Y	75	87	1			21
							83	9									
05	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	55	1	2711	3	Y	63	56	1			28
							69	9									
06	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	42	1	2575	3	Y	54	68	1			14
							59	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					14

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4608	-0-	-119	-0-	11	1	4578	3	Y	17					72
							19	9									
03	5053	X	4951	-0-	-102	-0-	115	1	4807	3	Y	26	43	1			55
							29	9									
04	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	125	1	4506	3	Y	30	36	1			49
							33	9									
05	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	159	1	4588	3	Y	16					65
							18	9									
06	4770	X	4554	-0-	-216	-0-	207	1	4315	3	Y	29					94
							32	9									
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19 36	1 9	311	3	Y	33	31	1			11
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	6 48	1 9	300	3	Y	44	44	1			11
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4 36	1 9	230	3	Y	33	34	1			10
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7 110	1 9	334	3	Y	100	74	1			36
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	3 69	1 9	198	3	Y	63	82	1			17
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55 53	1 9	888	3	Y	48	45	1			15
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	26 110	1 9	1197	3	Y	100	93	1			22
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	17 69	1 9	1016	3	Y	63	66	1			19
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	25 65	1 9	1242	3	Y	59	53	1			25
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	22 68	1 9	1361	3	Y	62	72	1			15
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	9572	-0-	-984	-0-	24 101	1 9	9447	3	Y	92	136	1			74
03	11129	X	10245	-0-	-884	-0-	235 90	1 9	9920	3	Y	82	89	1			67
04	10620	X	9915	-0-	-705	-0-	264 85	1 9	9566	3	Y	77	74	1			70
05	10726	X	10304	-0-	-422	-0-	344 48	1 9	9912	3	Y	44					114
06	10380	X	9328	-0-	-1052	-0-	425 59	1 9	8844	3	Y	54	104	1			64
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					64

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2333	-0-	-422	-0-	132	1	2115	3	Y	78	80	1			33
							86	9									
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	52	1	2444	3	Y	114	113	1			34
							125	9									
04	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	37	1	2244	3	Y	85	90	1			29
							94	9									
05	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	40	1	2001	3	Y	79	72	1			36
							87	9									
06	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	32	1	1957	3	Y	73	89	1			20
							80	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	1284	-0-	-1123	-0-	72	1	1156	3	Y	51	53	1			16
							56	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	3	Y	61	63	1			14
							67	9									
04	3000	N	3031	-0-	31	31	47	1	2871	3	Y	103	96	1			21
							113	9									
05	2420	N	2389	-0-	-31	-0-	45	1	2250	3	Y	85	71	1			35
							94	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1851	3	Y	114	124	1			25
							125	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3449	-0-	-930	-0-	193	1	3088	3	Y	153	157	1			43
							168	9									
03	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	61	1	2856	3	Y	165	172	1			36
							182	9									
04	4530	X	2687	-0-	-1843	-0-	42	1	2474	3	Y	155	158	1			33
							171	9									
05	3689	X	2604	-0-	-1085	-0-	47	1	2373	3	Y	167	136	1			64
							184	9									
06	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	46	1	2811	3	Y	133	166	1			31
							146	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1134	3	Y	108	101	1			33
							119	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	21	1	935	3	Y	82	89	1			26
							90	9									
04	1320	N	826	-0-	-494	-0-	12	1	733	3	Y	74	77	1			23
							81	9									
05	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	18	1	898	3	Y	87	69	1			41
							96	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	56	76	1			21
							62	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8845 X	7544	-0-	-1301	-0-	19	1	7513	3	Y	11	25	1			7
						12	9									
03	9455 X	7950	-0-	-1505	-0-	184	1	7764	3	Y	2					9
						2	9									
04	9150 X	7274	-0-	-1876	-0-	195	1	7071	3	Y	7	10	1			6
						8	9									
05	9083 X	6473	-0-	-2610	-0-	217	1	6254	3	Y	2					8
						2	9									
06	7800 X	7041	-0-	-759	-0-	323	1	6718	3	Y	-0-					8
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

02	5249 X	2143	-0-	-3106	-0-	5	1	2108	3	Y	27	28	1			56
						30	9									
03	5611 X	2410	-0-	-3201	-0-	54	1	2289	3	Y	61	52	1			65
						67	9									
04	2730 X	2223	-0-	-507	-0-	58	1	2096	3	Y	63	99	1			29
						69	9									
05	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2058	3	Y	39					68
						43	9									
06	2340 X	2138	-0-	-202	-0-	96	1	1996	3	Y	42	68	1			42
						46	9									
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					42

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

02	7743 X	7100	-0-	-643	-0-	396	1	6342	3	Y	329	345	1			97
						362	9									
03	7905 X	7419	-0-	-486	-0-	149	1	6893	3	Y	343	362	1			78
						377	9									
04	7470 X	7330	-0-	-140	-0-	115	1	6844	3	Y	337	340	1			75
						371	9									
05	7719 X	7470	-0-	-249	-0-	141	1	6966	3	Y	330	265	1			140
						363	9									
06	7470 X	7117	-0-	-353	-0-	108	1	6704	3	Y	277	349	1			68
						305	9									
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					68

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

02	3045 X	2595	-0-	-450	-0-	2591	3	4	9	Y	4					41
03	3255 X	2054	-0-	-1201	-0-	41	1	2012	3	Y	1	33	1			9
						1	9									
04	3150 X	2941	-0-	-209	-0-	37	1	2904	3	Y	-0-					9
05	3255 X	2605	-0-	-650	-0-	76	1	2519	3	Y	9					18
						10	9									
06	3150 X	2515	-0-	-635	-0-	24	1	2490	3	Y	1					19
						1	9									
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7438	-0-	-363	-0-	418	1	6695	3	Y	295	301	1			82
							325	9									
03	8091	X	7975	-0-	-116	-0-	164	1	7480	3	Y	301	318	1			65
							331	9									
04	7830	X	7742	-0-	-88	-0-	121	1	7239	3	Y	347	341	1			71
							382	9									
05	8091	X	7994	-0-	-97	-0-	149	1	7395	3	Y	409	310	1			170
							450	9									
06	7710	X	7519	-0-	-191	-0-	114	1	7049	3	Y	324	413	1			81
							356	9									
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					81

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2062	-0-	-403	-0-	5	1	1940	3	Y	106	67	1			123
							117	9									
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	48	1	2031	3	Y	74	92	1			105
							81	9									
04	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	54	1	1936	3	Y	54	130	1			29
							59	9									
05	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	70	1	2023	3	Y	42					71
							46	9									
06	2430	X	1656	-0-	-774	-0-	73	1	1525	3	Y	53	82	1			42
							58	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					42

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2559	-0-	-747	-0-	145	1	2326	3	Y	80	94	1			34
							88	9									
03	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	61	1	2838	3	Y	140	138	1			36
							154	9									
04	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	52	1	3164	3	Y	129	130	1			35
							142	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	72	1	3624	3	Y	147	121	1			61
							162	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	62	1	3769	3	Y	113	143	1			31
							124	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1758	-0-	-185	-0-	99	1	1591	3	Y	62	67	1			21
							68	9									
03	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	37	1	1711	3	Y	73	76	1			18
							80	9									
04	2010	X	1765	-0-	-245	-0-	28	1	1667	3	Y	64	65	1			17
							70	9									
05	1984	X	1822	-0-	-162	-0-	35	1	1709	3	Y	71	57	1			31
							78	9									
06	1890	X	1749	-0-	-141	-0-	26	1	1664	3	Y	54	68	1			17
							59	9									
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378 X	2024	-0-	-354	-0-	5	1	1990	3	Y	26	23	1			43
						29	9									
03	2418 X	1712	-0-	-706	-0-	40	1	1672	3	Y	-0-	43	1			-0-
04	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	54	1	1949	3	Y	-0-					-0-
05	2387 X	2036	-0-	-351	-0-	68	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	2130 X	2043	-0-	-87	-0-	93	1	1939	3	Y	10	6	1			4
						11	9									
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

02	3393 X	2950	-0-	-443	-0-	167	1	2671	3	Y	102	112	1			35
						112	9									
03	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	65	1	3012	3	Y	138	140	1			33
						152	9									
04	3270 X	2964	-0-	-306	-0-	46	1	2764	3	Y	140	140	1			33
						154	9									
05	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	59	1	2944	3	Y	149	123	1			59
						164	9									
06	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	46	1	2868	3	Y	124	152	1			31
						136	9									
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

02	2726 X	2688	-0-	-38	-0-	151	1	2424	3	Y	103	101	1			65
						113	9									
03	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	56	1	2587	3	Y	79	88	1			56
						87	9									
04	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	41	1	2515	3	Y	65	69	1			52
						72	9									
05	2883 X	2152	-0-	-731	-0-	42	1	2041	3	Y	63	86	1			29
						69	9									
06	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	40	1	2495	3	Y	86	91	1			24
						95	9									
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

02	3393 X	3381	-0-	-12	-0-	190	1	3036	3	Y	141	148	1			45
						155	9									
03	3565 X	3539	-0-	-26	-0-	72	1	3318	3	Y	135	145	1			35
						149	9									
04	3510 X	3379	-0-	-131	-0-	52	1	3174	3	Y	139	140	1			34
						153	9									
05	3627 X	3516	-0-	-111	-0-	66	1	3296	3	Y	140	112	1			62
						154	9									
06	3510 X	3326	-0-	-184	-0-	52	1	3145	3	Y	117	147	1			32
						129	9									
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10962	X	10278	-0-	-684	-0-	577	1	9237	3	Y	422	445	1			124
							464	9									
03	11532	X	11281	-0-	-251	-0-	230	1	10532	3	Y	472	492	1			104
							519	9									
04	10770	X	10657	-0-	-113	-0-	167	1	10008	3	Y	438	446	1			96
							482	9									
05	11129	X	10549	-0-	-580	-0-	198	1	9874	3	Y	434	348	1			182
							477	9									
06	10920	X	10127	-0-	-793	-0-	155	1	9572	3	Y	364	458	1			88
							400	9									
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					88

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7222	-0-	-463	-0-	18	1	7179	3	Y	23	36	1			20
							25	9									
03	8153	X	8046	-0-	-107	-0-	185	1	7813	3	Y	44	37	1			27
							48	9									
04	7680	X	6781	-0-	-899	-0-	181	1	6571	3	Y	26	28	1			25
							29	9									
05	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	243	1	6964	3	Y	55					80
							61	9									
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	341	1	7089	3	Y	65	92	1			53
							72	9									
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					53

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	7387	-0-	-791	-0-	18	1	7327	3	Y	38	50	1			27
							42	9									
03	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	192	1	8051	3	Y	31	33	1			25
							34	9									
04	8100	X	7835	-0-	-265	-0-	210	1	7591	3	Y	31	29	1			27
							34	9									
05	8370	X	8177	-0-	-193	-0-	275	1	7891	3	Y	10					37
							11	9									
06	8100	X	7766	-0-	-334	-0-	355	1	7387	3	Y	22	37	1			22
							24	9									
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	65	-0-	-138	-0-	3	1	56	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	2	1	108	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	2	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	5	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2367	-0-	-272	-0-	128	1	2051	3	Y	171	170	1			50
							188	9									
03	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	52	1	2388	3	Y	175	182	1			43
							193	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2502	3	Y	111	122	1			32
							122	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	52	1	2571	3	Y	105	91	1			46
							116	9									
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	46	1	2877	3	Y	126	142	1			30
							139	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2561	-0-	-745	-0-	144	1	2310	3	Y	97	100	1			27
							107	9									
03	3286	X	2603	-0-	-683	-0-	52	1	2432	3	Y	108	112	1			23
							119	9									
04	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	43	1	2557	3	Y	113	113	1			23
							124	9									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	2918	3	Y	129	100	1			52
							142	9									
06	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	38	1	2315	3	Y	86	117	1			21
							95	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	6649	-0-	-543	-0-	368	1	5894	3	Y	352	370	1			106
							387	9									
03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	1342	1	5186	3	Y	359	380	1			85
							395	9									
04	7080	X	6563	-0-	-517	-0-	101	1	6081	3	Y	346	351	1			80
							381	9									
05	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	120	1	5989	3	Y	347	278	1			149
							382	9									
*06	6990	X	5914	-0-	-1076	-0-	1121	1	4493	3	Y	273	352	1			70
							300	9									
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	158	1	2527	3	Y	119	123	1			35
							131	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3452	3	Y	148	150	1			33
							163	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	3	Y	142	143	1			32
							156	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	70	1	3542	3	Y	144	115	1			61
							158	9									
06	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	50	1	3072	3	Y	115	147	1			29
							127	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118 X	3440	-0-	-678	-0-	190	1	3046	3	Y	185	197	1			57
						204	9									
03	4371 X	3763	-0-	-608	-0-	74	1	3407	3	Y	256	257	1			56
						282	9									
04	4140 X	3834	-0-	-306	-0-	58	1	3508	3	Y	244	245	1			55
						268	9									
05	4185 X	3880	-0-	-305	-0-	71	1	3548	3	Y	237	190	1			102
						261	9									
06	3960 X	3418	-0-	-542	-0-	50	1	3093	3	Y	250	292	1			60
						275	9									
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

02	4408 X	4401	-0-	-7	-0-	249	1	3996	3	Y	142	154	1			45
						156	9									
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1001	1	3990	3	Y	148	158	1			35
						163	9									
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	83	1	4967	3	Y	129	134	1			30
						142	9									
05	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	121	1	6047	3	Y	159	123	1			66
						175	9									
*06	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	1231	1	5082	3	Y	110	147	1			29
						121	9									
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					29

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

02	11455 X	10383	-0-	-1072	-0-	26	1	10268	3	Y	81	109	1			54
						89	9									
03	11935 X	11706	-0-	-229	-0-	270	1	11366	3	Y	64	70	1			48
						70	9									
04	11460 X	10977	-0-	-483	-0-	294	1	10632	3	Y	46	51	1			43
						51	9									
05	11811 X	10892	-0-	-919	-0-	365	1	10502	3	Y	23					66
						25	9									
06	11310 X	10407	-0-	-903	-0-	474	1	9849	3	Y	76	92	1			50
						84	9									
07	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

02	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	3	Y	223	221	1			60
						245	9									
03	7533 X	3964	-0-	-3569	-0-	80	1	3686	3	Y	180	198	1			42
						198	9									
04	7290 X	4636	-0-	-2654	-0-	72	1	4345	3	Y	199	199	1			42
						219	9									
05	7533 X	4436	-0-	-3097	-0-	82	1	4115	3	Y	217	169	1			90
						239	9									
06	6480 X	4159	-0-	-2321	-0-	63	1	3853	3	Y	221	259	1			52
						243	9									
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5460	-0-	-224	-0-	13	1	5349	3	N	89					157
							98	9									
03	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	131	1	5523	3	N	108	140	1			125
							119	9									
04	6030	X	5768	-0-	-262	-0-	153	1	5527	3	N	80	86	1			119
							88	9									
05	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	179	1	5148	3	N	66					185
							73	9									
06	5760	X	5516	-0-	-244	-0-	250	1	5208	3	N	53	165	1			73
							58	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					73

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

02	7946	X	6777	-0-	-1169	-0-	17	1	6760	3	Y	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	185	1	7795	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	190	1	6899	3	Y	-0-					-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	273	1	7839	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	7117	-0-	-53	-0-	327	1	6790	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

02	2900	X	2857	-0-	-43	-0-	158	1	2532	3	Y	152	154	1			47
							167	9									
03	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	61	1	2826	3	Y	139	150	1			36
							153	9									
04	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	48	1	2882	3	Y	124	127	1			33
							136	9									
05	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	60	1	2992	3	Y	119	105	1			47
							131	9									
06	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	44	1	2695	3	Y	108	130	1			25
							119	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

02	6989	X	6367	-0-	-622	-0-	351	1	5622	3	Y	358	378	1			107
							394	9									
03	7378	X	6541	-0-	-837	-0-	1240	1	4857	3	Y	404	420	1			91
							444	9									
04	6720	X	5826	-0-	-894	-0-	90	1	5352	3	Y	349	359	1			81
							384	9									
05	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	108	1	5395	3	Y	356	285	1			152
							392	9									
*06	6720	X	5441	-0-	-1279	-0-	1009	1	4104	3	Y	298	375	1			75
							328	9									
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	7249	-0-	-610	-0-	393	1	6298	3	Y	507	536	1			149
							558	9									
03	8401	X	7712	-0-	-689	-0-	152	1	6938	3	Y	565	589	1			125
							622	9									
04	7890	X	7178	-0-	-712	-0-	109	1	6484	3	Y	532	538	1			119
							585	9									
05	8060	X	6940	-0-	-1120	-0-	125	1	6295	3	Y	473	389	1			203
							520	9									
06	7590	X	6272	-0-	-1318	-0-	94	1	5745	3	Y	394	499	1			98
							433	9									
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					98

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5078	-0-	-838	-0-	277	1	4430	3	Y	337	353	1			102
							371	9									
03	6324	X	4980	-0-	-1344	-0-	98	1	4485	3	Y	361	379	1			84
							397	9									
04	5760	X	4812	-0-	-948	-0-	72	1	4381	3	Y	326	333	1			77
							359	9									
05	5766	X	5008	-0-	-758	-0-	91	1	4555	3	Y	329	263	1			143
							362	9									
06	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	68	1	4216	3	Y	294	361	1			76
							323	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					76

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	103	1	1644	3	Y	44	46	1			20
							48	9									
03	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	34	1	1533	3	Y	29	34	1			15
							32	9									
04	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	24	1	1420	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
05	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	25	1	1282	3	Y	52	45	1			24
							57	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	20	1	1206	3	Y	26	39	1			11
							29	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2559	-0-	-167	-0-	143	1	2289	3	Y	115	122	1			35
							127	9									
03	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	459	1	2081	3	Y	151	153	1			33
							166	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	43	1	2643	3	Y	123	127	1			29
							135	9									
05	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	431	1	2154	3	Y	114	94	1			49
							125	9									
*06	2640	X	2618	-0-	-22	-0-	414	1	1947	3	Y	234	233	1			50
							257	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3367	-0-	-55	-0-	188	1	3016	3	Y	148	161	1			47
							163	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3462	3	Y	179	185	1			41
							197	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	58	1	3507	3	Y	162	165	1			38
							178	9									
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	70	1	3519	3	Y	171	136	1			73
							188	9									
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	55	1	3351	3	Y	150	185	1			38
							165	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2395	-0-	-273	-0-	131	1	2104	3	Y	145	152	1			43
							160	9									
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	46	1	2133	3	Y	239	232	1			50
							263	9									
04	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	38	1	2263	3	Y	125	141	1			34
							138	9									
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	49	1	2430	3	Y	199	150	1			83
							219	9									
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	35	1	2180	3	Y	281	301	1			63
							309	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					63

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16791	X	15635	-0-	-1156	-0-	39	1	15526	3	Y	64	64	1			28
							70	9									
03	17794	X	16374	-0-	-1420	-0-	378	1	15937	3	Y	54	73	1			9
							59	9									
04	16860	X	15752	-0-	-1108	-0-	421	1	15248	3	Y	75	65	1			19
							83	9									
05	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	505	1	14541	3	Y	31					50
							34	9									
06	16380	X	16007	-0-	-373	-0-	734	1	15267	3	Y	5	50	1			5
							6	9									
07	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3761	-0-	-270	-0-	9	1	3630	3	Y	111	127	1			242
							122	9									
03	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	89	1	3732	3	Y	179	193	1			228
							197	9									
04	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	99	1	3584	3	Y	46	219	1			55
							51	9									
05	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	122	1	3493	3	Y	36					91
							40	9									
06	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	142	1	2964	3	Y	38	84	1			45
							42	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					45

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2900	-0-	-377	-0-	162	1	2610	3	Y	116	102	1			31
							128	9									
03	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	60	1	2783	3	Y	84	92	1			23
							92	9									
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	53	1	3202	3	Y	119	112	1			30
							131	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	66	1	3301	3	Y	96	86	1			40
							106	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	50	1	3088	3	Y	141	150	1			31
							155	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1779	-0-	-309	-0-	100	1	1609	3	Y	64	66	1			19
							70	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	36	1	1681	3	Y	61	65	1			15
							67	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	3	Y	66	64	1			17
							73	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	38	1	1923	3	Y	119	93	1			43
							131	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	3	Y	90	111	1			22
							99	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			7
03	279	X	58	-0-	-221	-0-	22	3	36	9	Y	33	28	1			12
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	5	1			7
05	279	X	159	-0-	-120	-0-	23	3	136	9	Y	124	85	1			46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	1865	-0-	-1354	-0-	107	1	1707	3	Y	46	50	1			24
							51	9									
03	3410	X	2446	-0-	-964	-0-	49	1	2270	3	Y	115	107	1			32
							127	9									
04	2220	X	500	-0-	-1720	-0-	8	1	492	3	Y	-0-	23	1			9
05	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	32	1	1547	3	Y	130	91	1			48
							143	9									
06	1920	X	1593	-0-	-327	-0-	20	1	1246	3	Y	297	284	1			61
							327	9									
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					61

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	4357	-0-	-1385	-0-	251	1	4017	3	Y	81	94	1			35
							89	9									
03	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	980	1	3973	3	Y	129	129	1			35
							142	9									
04	5910	X	5066	-0-	-844	-0-	80	1	4841	3	Y	132	131	1			36
							145	9									
05	6107	X	4780	-0-	-1327	-0-	90	1	4526	3	Y	149	124	1			61
							164	9									
*06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	999	1	4194	3	Y	135	163	1			33
							149	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8357	-0-	-575	-0-	465	1	7441	3	Y	410	429	1			120
							451	9									
03	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	177	1	8100	3	Y	407	435	1			92
							448	9									
04	8880	X	8854	-0-	-26	-0-	137	1	8255	3	Y	420	420	1			92
							462	9									
05	9083	X	9029	-0-	-54	-0-	170	1	8390	3	Y	426	339	1			179
							469	9									
06	8640	X	8469	-0-	-171	-0-	130	1	7964	3	Y	341	435	1			85
							375	9									
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					85

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	5899	-0-	-481	-0-	327	1	5243	3	Y	299	317	1			90
							329	9									
03	6603	X	6277	-0-	-326	-0-	1205	1	4720	3	Y	320	337	1			73
							352	9									
04	6300	X	6130	-0-	-170	-0-	96	1	5720	3	Y	285	292	1			66
							314	9									
05	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	115	1	5715	3	Y	289	232	1			123
							318	9									
*06	6120	X	5711	-0-	-409	-0-	987	1	4459	3	Y	241	304	1			60
							265	9									
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	4803	-0-	-2534	-0-	273 150	1 9	4380	3	Y	136	140	1			39
03	7533	X	4767	-0-	-2766	-0-	946 113	1 9	3708	3	Y	103	116	1			26
04	5280	X	3723	-0-	-1557	-0-	60 58	1 9	3605	3	Y	53	63	1			16
05	5146	X	3231	-0-	-1915	-0-	61 52	1 9	3118	3	Y	47	42	1			21
*06	4980	X	3803	-0-	-1177	-0-	741 54	1 9	3008	3	Y	49	58	1			12
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	322 175	1 9	5162	3	Y	159	162	1			45
03	5673	X	4979	-0-	-694	-0-	103 140	1 9	4736	3	Y	127	141	1			31
04	5490	X	4362	-0-	-1128	-0-	69 69	1 9	4224	3	Y	63	77	1			17
05	5673	X	124	-0-	-5549	-0-	2 4	1 9	118	3	Y	4	16	1			5
06	5490	X	4184	-0-	-1306	-0-	65 50	1 9	4069	3	Y	45	41	1			9
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	292 241	1 9	4674	3	Y	219	228	1			63
03	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	112 221	1 9	5122	3	Y	201	217	1			47
04	5940	X	5176	-0-	-764	-0-	81 194	1 9	4901	3	Y	176	182	1			41
05	6138	X	3265	-0-	-2873	-0-	63 42	1 9	3160	3	Y	38	55	1			24
06	5520	X	4206	-0-	-1314	-0-	64 165	1 9	3977	3	Y	150	142	1			32
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					32

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10672	X	9833	-0-	-839	-0-	25 24	1 9	9784	3	Y	22					100
03	11346	X	10437	-0-	-909	-0-	242 37	1 9	10158	3	Y	34	57	1			77
04	10650	X	9892	-0-	-758	-0-	265 34	1 9	9593	3	Y	31	44	1			64
05	10819	X	10077	-0-	-742	-0-	338 21	1 9	9718	3	Y	19					83
06	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	444 35	1 9	9239	3	Y	32					115
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	157	1	2509	3	Y	150	156	1			43
							165	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	59	1	2740	3	Y	195	196	1			42
							215	9									
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	43	1	2599	3	Y	174	177	1			39
							191	9									
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	54	1	2640	3	Y	170	137	1			72
							187	9									
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	2521	3	Y	155	190	1			37
							171	9									
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	265	1	4252	3	Y	254	259	1			78
							279	9									
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	98	1	4537	3	Y	249	265	1			62
							274	9									
04	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	72	1	4363	3	Y	204	211	1			55
							224	9									
05	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	86	1	4302	3	Y	219	189	1			85
							241	9									
06	5130	X	4320	-0-	-810	-0-	66	1	4035	3	Y	199	237	1			47
							219	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					47

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	186	1	2994	3	Y	135	140	1			40
							149	9									
03	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	67	1	3110	3	Y	134	143	1			31
							147	9									
04	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	49	1	2948	3	Y	110	113	1			28
							121	9									
05	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	58	1	2921	3	Y	118	102	1			44
							130	9									
06	3450	X	2671	-0-	-779	-0-	41	1	2539	3	Y	83	108	1			19
							91	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3315	-0-	-136	-0-	184	1	2960	3	Y	155	165	1			48
							171	9									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	79	1	3652	3	Y	148	160	1			36
							163	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	63	1	3798	3	Y	153	152	1			37
							168	9									
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	96	1	4796	3	Y	136	121	1			52
							150	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	80	1	4906	3	Y	117	143	1			26
							129	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	5765	-0-	-760	-0-	325	1	5212	3	Y	207	212	1			59
							228	9									
03	6417	X	5908	-0-	-509	-0-	122	1	5585	3	Y	183	198	1			44
							201	9									
04	5760	X	5471	-0-	-289	-0-	89	1	5287	3	Y	86	105	1			25
							95	9									
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	98	1	6051	3	Y	72	59	1			13
							79	9									
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

02	2871	X	1640	-0-	-1231	-0-	88	1	1401	3	Y	137	146	1			41
							151	9									
03	2542	X	1804	-0-	-738	-0-	35	1	1603	3	Y	151	158	1			34
							166	9									
04	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	31	1	1814	3	Y	142	144	1			32
							156	9									
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2628	3	Y	151	119	1			64
							166	9									
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	499	1	1964	3	Y	120	154	1			30
							132	9									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

02	3103	X	1842	-0-	-1261	-0-	103	1	1650	3	Y	81	80	1			22
							89	9									
03	2666	X	2123	-0-	-543	-0-	421	1	1622	3	Y	73	78	1			17
							80	9									
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2503	3	Y	83	82	1			18
							91	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	74	1	3728	3	Y	64	54	1			28
							70	9									
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	603	1	2400	3	Y	52	67	1			13
							57	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	157	1	2519	3	Y	101	106	1			35
							111	9									
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	58	1	2676	3	Y	100	107	1			28
							110	9									
04	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	41	1	2491	3	Y	85	87	1			26
							94	9									
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	51	1	2568	3	Y	91	78	1			39
							100	9									
06	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	41	1	2522	3	Y	97	111	1			25
							107	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394 X	4559	-0-	-835	-0-	251	1	4036	3	Y	247	254	1			70
						272	9									
03	5673 X	5634	-0-	-39	-0-	113	1	5268	3	Y	230	247	1			53
						253	9									
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	85	1	5132	3	Y	193	200	1			46
						212	9									
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	103	1	5144	3	Y	173	155	1			64
						190	9									
06	5460 X	5112	-0-	-348	-0-	79	1	4834	3	Y	181	207	1			38
						199	9									
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

02	4930 X	4732	-0-	-198	-0-	260	1	4158	3	Y	285	302	1			86
						314	9									
03	5208 X	5049	-0-	-159	-0-	962	1	3716	3	Y	337	348	1			75
						371	9									
04	5040 X	4841	-0-	-199	-0-	72	1	4402	3	Y	334	334	1			75
						367	9									
05	5177 X	4957	-0-	-220	-0-	90	1	4500	3	Y	334	266	1			143
						367	9									
*06	4950 X	4589	-0-	-361	-0-	854	1	3418	3	Y	288	359	1			72
						317	9									
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					72

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

02	2581 X	2452	-0-	-129	-0-	134	1	2155	3	Y	148	145	1			44
						163	9									
03	2728 X	2690	-0-	-38	-0-	54	1	2515	3	Y	110	125	1			29
						121	9									
04	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	39	1	2381	3	Y	93	96	1			26
						102	9									
05	2635 X	2551	-0-	-84	-0-	48	1	2402	3	Y	92	80	1			38
						101	9									
06	2610 X	2341	-0-	-269	-0-	36	1	2207	3	Y	89	104	1			23
						98	9									
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

02	8294 X	5486	-0-	-2808	-0-	301	1	4819	3	Y	333	344	1			103
						366	9									
03	8866 X	6446	-0-	-2420	-0-	129	1	5963	3	Y	322	343	1			82
						354	9									
04	8190 X	6282	-0-	-1908	-0-	98	1	5834	3	Y	318	322	1			78
						350	9									
05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	118	1	5939	3	Y	312	254	1			136
						343	9									
06	6240 X	5325	-0-	-915	-0-	81	1	5004	3	Y	218	293	1			61
						240	9									
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3410	-0-	-563	-0-	194	1	3115	3	Y	92	97	1			27
							101	9									
03	4247	X	3284	-0-	-963	-0-	67	1	3109	3	Y	98	104	1			21
							108	9									
04	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	50	1	3001	3	Y	77	79	1			19
							85	9									
05	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	59	1	2968	3	Y	73	65	1			27
							80	9									
06	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	47	1	2875	3	Y	65	79	1			13
							72	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

02	12557	X	11469	-0-	-1088	-0-	29	1	11440	3	Y	-0-					-0-
03	13020	X	10376	-0-	-2644	-0-	241	1	10112	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	329	1	11914	3	Y	92	83	1			20
							101	9									
05	12493	X	9312	-0-	-3181	-0-	310	1	8916	3	Y	78					98
							86	9									
06	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	599	1	12456	3	Y	48	96	1			50
							53	9									
07	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					50

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	26	1	10388	3	Y	-0-	59	1			-0-
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	262	1	11055	3	Y	-0-					-0-
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	301	1	10864	3	Y	-0-					-0-
05	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	386	1	11129	3	Y	-0-					-0-
06	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	505	1	10498	3	Y	-0-					-0-
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

02	6177	X	4923	-0-	-1254	-0-	275	1	4403	3	Y	223	237	1			71
							245	9									
03	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	111	1	5057	3	Y	247	259	1			59
							272	9									
04	5610	X	5523	-0-	-87	-0-	85	1	5142	3	Y	269	266	1			62
							296	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	103	1	5170	3	Y	256	206	1			112
							282	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	81	1	4974	3	Y	216	272	1			56
							238	9									
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					56

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	62	1	2876	3	Y	67	56	1			12
							74	9									
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	46	1	2780	3	Y	50	50	1			12
							55	9									
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2631	3	Y	18	21	1			9
							20	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	40	1	2431	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11832	X	11398	-0-	-434	-0-	28	1	11370	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	282	1	11882	3	Y	281	182	1			99
							309	9									
04	11820	X	11707	-0-	-113	-0-	307	1	11113	3	Y	261	285	1			75
							287	9									
05	12214	X	11761	-0-	-453	-0-	388	1	11172	3	Y	183					258
							201	9									
06	11820	X	10618	-0-	-1202	-0-	480	1	9993	3	Y	132	273	1			117
							145	9									
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					117

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	8839	-0-	-1050	-0-	21	1	8468	3	Y	318	185	1			172
							350	9									
03	10571	X	9840	-0-	-731	-0-	227	1	9545	3	Y	62	151	1			83
							68	9									
04	10170	X	6715	-0-	-3455	-0-	180	1	6535	3	Y	-0-	83	1			-0-
05	10509	X	7192	-0-	-3317	-0-	240	1	6887	3	Y	59					59
							65	9									
06	10170	X	7231	-0-	-2939	-0-	328	1	6823	3	Y	73	92	1			40
							80	9									
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	2746	-0-	-1807	-0-	154	1	2468	3	Y	113	116	1			47
							124	9									
03	4867	X	2908	-0-	-1959	-0-	58	1	2699	3	Y	137	140	1			44
							151	9									
04	4710	X	2842	-0-	-1868	-0-	44	1	2675	3	Y	112	117	1			39
							123	9									
05	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	52	1	2555	3	Y	149	132	1			56
							164	9									
06	2850	X	2430	-0-	-420	-0-	37	1	2292	3	Y	92	125	1			23
							101	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	11	1	179	3	Y	57	50	1			19
							63	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	189	1	768	3	Y	179	160	1			38
							197	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	13	1	789	3	Y	104	111	1			31
							114	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	Y	59	64	1			26
							65	9									
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	196	1	827	3	Y	51	64	1			13
							56	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	160 246	1 9	2573	3	Y	224	198	1			58
03	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	58 132	1 9	2677	3	Y	120	144	1			34
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	45 124	1 9	2721	3	Y	113	116	1			31
05	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	45 131	1 9	2235	3	Y	119	103	1			47
06	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	41 130	1 9	2518	3	Y	118	137	1			28
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	90 68	1 9	1448	3	Y	62	66	1			20
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	36 77	1 9	1668	3	Y	70	73	1			17
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31 90	1 9	1890	3	Y	82	79	1			20
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	39 80	1 9	1956	3	Y	73	65	1			28
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	1911	3	Y	70	82	1			16
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4600	-0-	-736	-0-	261 149	1 9	4190	3	Y	135	144	1			41
03	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	98 156	1 9	4559	3	Y	142	150	1			33
04	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	71 136	1 9	4262	3	Y	124	127	1			30
05	5239	X	4158	-0-	-1081	-0-	78 141	1 9	3939	3	Y	128	111	1			47
06	4860	X	3850	-0-	-1010	-0-	59 142	1 9	3649	3	Y	129	149	1			27
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1290	-0-	-160	-0-	74 21	1 9	1195	3	Y	19	30	1			12
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	26 56	1 9	1214	3	Y	51	50	1			13
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	28 59	1 9	1683	3	Y	54	51	1			16
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	32 84	1 9	1609	3	Y	76	61	1			31
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	26 76	1 9	1600	3	Y	69	81	1			19
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1424	-0-	-1563	-0-	76	1	1213	3	Y	123	121	1			37
							135	9									
03	3193	X	1523	-0-	-1670	-0-	28	1	1316	3	Y	163	162	1			38
							179	9									
04	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	33	1	1989	3	Y	79	91	1			26
							87	9									
05	2666	X	1582	-0-	-1084	-0-	30	1	1501	3	Y	46	49	1			23
							51	9									
06	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	34	1	2098	3	Y	80	84	1			19
							88	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	3	Y	141	146	1			64
							155	9									
03	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	51	1	2375	3	Y	153	160	1			57
							168	9									
04	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	39	1	2319	3	Y	152	153	1			56
							167	9									
05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	45	1	2257	3	Y	169	160	1			65
							186	9									
06	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	33	1	2088	3	Y	133	166	1			32
							146	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					32

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51243	X	47405	-0-	-3838	-0-	118	1	47276	3	Y	10	24	1			7
							11	9									
03	53785	X	50231	-0-	-3554	-0-	1165	1	49064	3	Y	2					9
							2	9									
04	51750	X	47804	-0-	-3946	-0-	1286	1	46509	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
05	53196	X	48518	-0-	-4678	-0-	1629	1	46887	3	Y	2					8
							2	9									
06	50400	X	47053	-0-	-3347	-0-	2157	1	44896	3	Y	-0-					8
07	50685	X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					Y	NO RPT					8

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40107	X	37441	-0-	-2666	-0-	93	1	37271	3	Y	70	77	1			3
							77	9									
03	42346	X	39586	-0-	-2760	-0-	917	1	38657	3	Y	11					14
							12	9									
04	40290	X	37974	-0-	-2316	-0-	1021	1	36899	3	Y	49	60	1			3
							54	9									
05	41261	X	37986	-0-	-3275	-0-	1276	1	36698	3	Y	11					14
							12	9									
06	39420	X	37269	-0-	-2151	-0-	1709	1	35560	3	Y	-0-					14
07	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4070	-0-	-222	-0-	233	1	3736	3	Y	92	99	1			29
							101	9									
03	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	841	1	3305	3	Y	99	105	1			23
							109	9									
04	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	66	1	3976	3	Y	101	101	1			23
							111	9									
05	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	78	1	3929	3	Y	109	88	1			44
							120	9									
06	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	58	1	3549	3	Y	78	101	1			21
							86	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

02	8845	X	8212	-0-	-633	-0-	458	1	7334	3	Y	382	403	1			116
							420	9									
03	9455	X	8211	-0-	-1244	-0-	166	1	7605	3	Y	400	422	1			94
							440	9									
04	8910	X	6893	-0-	-2017	-0-	108	1	6437	3	Y	316	332	1			78
							348	9									
05	8804	X	7636	-0-	-1168	-0-	143	1	7102	3	Y	355	281	1			152
							391	9									
06	8490	X	7013	-0-	-1477	-0-	107	1	6639	3	Y	243	329	1			66
							267	9									
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					66

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

02	24882	X	22766	-0-	-2116	-0-	57	1	22593	3	Y	105	115	1			54
							116	9									
03	26195	X	24138	-0-	-2057	-0-	557	1	23476	3	Y	95	130	1			19
							105	9									
04	24900	X	22986	-0-	-1914	-0-	618	1	22346	3	Y	20	29	1			10
							22	9									
05	25141	X	22936	-0-	-2205	-0-	770	1	22160	3	Y	5					15
							6	9									
06	23820	X	22649	-0-	-1171	-0-	1039	1	21610	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

02	3712	X	2994	-0-	-718	-0-	169	1	2715	3	Y	100	107	1			29
							110	9									
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	62	1	2882	3	Y	108	114	1			23
							119	9									
04	3840	X	2833	-0-	-1007	-0-	45	1	2688	3	Y	91	94	1			20
							100	9									
05	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	66	1	3311	3	Y	98	83	1			35
							108	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	56	1	3462	3	Y	94	111	1			18
							103	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118 X	3510	-0-	-608	-0-	196	1	3149	3	Y	150	157	1			47
						165	9									
03	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	79	1	3682	3	Y	158	167	1			38
						174	9									
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	71	1	4311	3	Y	143	145	1			36
						157	9									
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	80	1	4033	3	Y	138	121	1			53
						152	9									
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	60	1	3699	3	Y	123	148	1			28
						135	9									
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017 X	4515	-0-	-502	-0-	255	1	4088	3	Y	156	162	1			51
						172	9									
03	4991 X	4707	-0-	-284	-0-	96	1	4440	3	Y	155	165	1			41
						171	9									
04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	77	1	4659	3	Y	161	159	1			43
						177	9									
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	98	1	4892	3	Y	160	138	1			65
						176	9									
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	79	1	4878	3	Y	166	191	1			40
						183	9									
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553 X	4163	-0-	-390	-0-	236	1	3796	3	Y	119	125	1			40
						131	9									
03	4743 X	4321	-0-	-422	-0-	88	1	4076	3	Y	143	146	1			37
						157	9									
04	4410 X	4208	-0-	-202	-0-	67	1	4023	3	Y	107	113	1			31
						118	9									
05	4557 X	4426	-0-	-131	-0-	84	1	4224	3	Y	107	95	1			43
						118	9									
06	4320 X	4149	-0-	-171	-0-	65	1	3976	3	Y	98	117	1			24
						108	9									
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945 X	5432	-0-	-513	-0-	307	1	4934	3	Y	174	184	1			52
						191	9									
03	6355 X	5771	-0-	-584	-0-	117	1	5448	3	Y	187	196	1			43
						206	9									
04	6120 X	5490	-0-	-630	-0-	87	1	5221	3	Y	165	168	1			40
						182	9									
05	6138 X	5608	-0-	-530	-0-	106	1	5322	3	Y	164	143	1			61
						180	9									
06	5760 X	5371	-0-	-389	-0-	83	1	5121	3	Y	152	181	1			32
						167	9									
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	2816	-0-	-983	-0-	152	1	2441	3	Y	203	208	1			59
							223	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	761	1	2966	3	Y	202	214	1			47
							222	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	53	1	3207	3	Y	175	180	1			42
							193	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
06	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	317	1	19552	3	Y	88	71	1			17
							97	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3260	-0-	-713	-0-	182	1	2923	3	Y	141	145	1			42
							155	9									
03	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	80	1	3694	3	Y	179	181	1			40
							197	9									
04	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	52	1	3189	3	Y	152	155	1			37
							167	9									
05	3782	X	2479	-0-	-1303	-0-	47	1	2312	3	Y	109	96	1			50
							120	9									
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	64	1	3913	3	Y	107	129	1			28
							118	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5493	-0-	-307	-0-	313	1	5008	3	Y	156	160	1			45
							172	9									
03	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	1185	1	4618	3	Y	187	190	1			42
							206	9									
04	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	92	1	5495	3	Y	171	174	1			39
							188	9									
05	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	115	1	5733	3	Y	184	151	1			72
							202	9									
*06	5880	X	5279	-0-	-601	-0-	1024	1	4111	3	Y	131	170	1			33
							144	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	3841	-0-	-770	-0-	213	1	3426	3	Y	184	200	1			60
							202	9									
03	4929	X	3858	-0-	-1071	-0-	77	1	3583	3	Y	180	194	1			46
							198	9									
04	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	57	1	3449	3	Y	159	163	1			42
							175	9									
05	4991	X	3771	-0-	-1220	-0-	70	1	3526	3	Y	159	139	1			62
							175	9									
06	4830	X	3604	-0-	-1226	-0-	55	1	3400	3	Y	135	165	1			32
							149	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205 X	3741	-0-	-464	-0-	208	1	3333	3	Y	182	193	1			58
						200	9									
03	4402 X	4092	-0-	-310	-0-	82	1	3810	3	Y	182	195	1			45
						200	9									
04	4260 X	3919	-0-	-341	-0-	61	1	3687	3	Y	155	159	1			41
						171	9									
05	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	74	1	3728	3	Y	155	135	1			61
						171	9									
06	4050 X	3779	-0-	-271	-0-	58	1	3565	3	Y	142	170	1			33
						156	9									
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

02	7743 X	6651	-0-	-1092	-0-	372	1	5957	3	Y	293	297	1			84
						322	9									
03	7936 X	6461	-0-	-1475	-0-	1252	1	4926	3	Y	257	279	1			62
						283	9									
04	7050 X	6835	-0-	-215	-0-	107	1	6405	3	Y	294	291	1			65
						323	9									
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	139	1	6913	3	Y	472	346	1			191
						519	9									
*06	6870 X	6859	-0-	-11	-0-	105	1	6417	3	Y	306	417	1			80
						337	9									
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					80

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

02	3074 X	3055	-0-	-19	-0-	168	1	2696	3	Y	174	179	1			51
						191	9									
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	82	1	3802	3	Y	126	144	1			33
						139	9									
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	62	1	3726	3	Y	109	114	1			28
						120	9									
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	77	1	3857	3	Y	111	97	1			42
						122	9									
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	58	1	3540	3	Y	87	110	1			19
						96	9									
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

02	4611 X	4327	-0-	-284	-0-	247	1	3968	3	Y	102	124	1			39
						112	9									
03	4929 X	4892	-0-	-37	-0-	99	1	4620	3	Y	157	158	1			38
						173	9									
04	4800 X	4710	-0-	-90	-0-	75	1	4503	3	Y	120	125	1			33
						132	9									
05	4960 X	4400	-0-	-560	-0-	85	1	4245	3	Y	64	67	1			30
						70	9									
06	4800 X	4516	-0-	-284	-0-	71	1	4350	3	Y	86	95	1			21
						95	9									
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	175	1	2804	3	Y	126	134	1			39
							139	9									
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	67	1	3088	3	Y	118	128	1			29
							130	9									
04	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	47	1	2847	3	Y	101	104	1			26
							111	9									
05	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	60	1	2997	3	Y	102	90	1			38
							112	9									
06	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	47	1	2894	3	Y	95	111	1			22
							105	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					22

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	158	1	2535	3	Y	138	146	1			43
							152	9									
03	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	68	1	3172	3	Y	172	177	1			38
							189	9									
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	52	1	3129	3	Y	128	132	1			34
							141	9									
05	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	63	1	3155	3	Y	124	109	1			49
							136	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	3	Y	139	156	1			32
							153	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					32

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	200	1	3209	3	Y	143	151	1			48
							157	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	72	1	3328	3	Y	159	168	1			39
							175	9									
04	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	53	1	3222	3	Y	130	133	1			36
							143	9									
05	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	65	1	3244	3	Y	117	105	1			48
							129	9									
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	51	1	3144	3	Y	119	139	1			28
							131	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	224	1	3586	3	Y	183	193	1			55
							201	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	767	1	3308	3	Y	197	207	1			45
							217	9									
04	3840	X	3485	-0-	-355	-0-	53	1	3250	3	Y	165	171	1			39
							182	9									
05	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	68	1	3424	3	Y	156	128	1			67
							172	9									
*06	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	57	1	3506	3	Y	146	177	1			36
							161	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1704	-0-	-1225	-0-	98	1	1565	3	Y	37	42	1			13
							41	9									
03	3131	X	1711	-0-	-1420	-0-	36	1	1625	3	Y	45	47	1			11
							50	9									
04	3030	X	1406	-0-	-1624	-0-	22	1	1345	3	Y	35	37	1			9
							39	9									
05	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	31	1	1534	3	Y	44	34	1			19
							48	9									
06	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	26	1	1636	3	Y	58	63	1			14
							64	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3521	-0-	-278	-0-	201	1	3214	3	Y	96	98	1			27
							106	9									
03	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	77	1	3566	3	Y	96	101	1			22
							106	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	57	1	3452	3	Y	95	96	1			21
							105	9									
05	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	69	1	3472	3	Y	78	65	1			34
							86	9									
*06	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	49	1	3016	3	Y	68	85	1			17
							75	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2424	-0-	-41	-0-	138	1	2214	3	Y	65	67	1			19
							72	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	459	1	1916	3	Y	79	81	1			17
							87	9									
04	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	31	1	1847	3	Y	77	77	1			17
							85	9									
05	2604	X	1762	-0-	-842	-0-	34	1	1678	3	Y	45	41	1			21
							50	9									
*06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	35	1	2139	3	Y	48	57	1			12
							53	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	5444	-0-	-153	-0-	297	1	4765	3	Y	347	366	1			104
							382	9									
03	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	925	1	4431	3	Y	378	396	1			86
							416	9									
04	5730	X	5251	-0-	-479	-0-	80	1	4808	3	Y	330	339	1			77
							363	9									
05	5921	X	5293	-0-	-628	-0-	96	1	4837	3	Y	327	264	1			140
							360	9									
*06	5730	X	4905	-0-	-825	-0-	73	1	4518	3	Y	285	354	1			71
							314	9									
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2007	-0-	-313	-0-	115	1	1836	3	Y	51	82	1			27
							56	9									
03	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	344	1	1826	3	Y	155	150	1			32
							171	9									
04	2400	X	2147	-0-	-253	-0-	33	1	1924	3	Y	173	168	1			37
							190	9									
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	44	1	2164	3	Y	186	145	1			78
							205	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	35	1	2107	3	Y	157	196	1			39
							173	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

02	4292	X	3303	-0-	-989	-0-	187	1	2991	3	Y	114	123	1			35
							125	9									
03	4557	X	3709	-0-	-848	-0-	77	1	3521	3	Y	101	111	1			25
							111	9									
04	4200	X	3429	-0-	-771	-0-	54	1	3262	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
05	4340	X	3542	-0-	-798	-0-	67	1	3368	3	Y	97	78	1			43
							107	9									
06	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	50	1	3093	3	Y	86	105	1			24
							95	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	97	1	1548	3	Y	62	69	1			21
							68	9									
03	2201	X	1887	-0-	-314	-0-	315	1	1474	3	Y	89	90	1			20
							98	9									
04	1860	X	1232	-0-	-628	-0-	19	1	1124	3	Y	81	82	1			19
							89	9									
05	1922	X	1860	-0-	-62	-0-	35	1	1744	3	Y	74	61	1			32
							81	9									
*06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	3	Y	71	86	1			17
							78	9									
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3894	-0-	-282	-0-	221	1	3545	3	Y	116	122	1			36
							128	9									
03	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	82	1	3793	3	Y	96	108	1			24
							106	9									
04	4320	X	4200	-0-	-120	-0-	67	1	4041	3	Y	84	88	1			20
							92	9									
05	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	78	1	3913	3	Y	94	76	1			38
							103	9									
06	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	62	1	3875	3	Y	97	111	1			24
							107	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	3577	-0-	-744	-0-	197	1	3148	3	Y	211	211	1			58
							232	9									
03	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	81	1	3735	3	Y	204	216	1			46
							224	9									
04	4440	X	2689	-0-	-1751	-0-	42	1	2490	3	Y	143	154	1			35
							157	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	171	136	1			70
06	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	362	1	22320	3	Y	73	122	1			21
							80	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	6798	-0-	-423	-0-	387	1	6199	3	Y	193	197	1			53
							212	9									
03	7657	X	7579	-0-	-78	-0-	157	1	7207	3	Y	195	205	1			43
							215	9									
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	115	1	6904	3	Y	175	179	1			39
							193	9									
05	7378	X	6500	-0-	-878	-0-	125	1	6231	3	Y	131	113	1			57
							144	9									
06	7140	X	6538	-0-	-602	-0-	101	1	6224	3	Y	194	208	1			43
							213	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					43

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2472	-0-	-312	-0-	136	1	2184	3	Y	138	145	1			40
							152	9									
03	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	55	1	2549	3	Y	148	155	1			33
							163	9									
04	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	41	1	2478	3	Y	126	129	1			30
							139	9									
05	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	49	1	2484	3	Y	123	108	1			45
							135	9									
06	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	38	1	2335	3	Y	112	134	1			23
							123	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234 X	3677	-0-	-557	-0-	203	1	3257	3	Y	197	206	1			65
						217	9									
03	4495 X	3953	-0-	-542	-0-	79	1	3663	3	Y	192	205	1			52
						211	9									
04	4200 X	3957	-0-	-243	-0-	61	1	3706	3	Y	173	176	1			49
						190	9									
05	4154 X	3951	-0-	-203	-0-	73	1	3690	3	Y	171	149	1			71
						188	9									
06	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	57	1	3479	3	Y	156	187	1			40
						172	9									
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

02	4901 X	3813	-0-	-1088	-0-	212	1	3389	3	Y	193	204	1			58
						212	9									
03	5208 X	4350	-0-	-858	-0-	88	1	4035	3	Y	206	216	1			48
						227	9									
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	61	1	3734	3	Y	207	208	1			47
						228	9									
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	85	1	4295	3	Y	212	168	1			91
						233	9									
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	66	1	4099	3	Y	181	226	1			46
						199	9									
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

02	4582 X	4191	-0-	-391	-0-	237	1	3799	3	Y	141	147	1			41
						155	9									
03	4867 X	4022	-0-	-845	-0-	762	1	3132	3	Y	116	128	1			29
						128	9									
04	4560 X	4371	-0-	-189	-0-	67	1	4045	3	Y	235	217	1			47
						259	9									
05	4712 X	3188	-0-	-1524	-0-	60	1	3039	3	Y	81	87	1			41
						89	9									
*06	4500 X	4147	-0-	-353	-0-	64	1	3970	3	Y	103	119	1			25
						113	9									
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

02	3973 X	3813	-0-	-160	-0-	215	1	3442	3	Y	142	150	1			43
						156	9									
03	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	79	1	3669	3	Y	160	167	1			36
						176	9									
04	4170 X	3507	-0-	-663	-0-	55	1	3306	3	Y	133	138	1			31
						146	9									
05	4309 X	3685	-0-	-624	-0-	68	1	3457	3	Y	145	115	1			61
						160	9									
*06	4020 X	3445	-0-	-575	-0-	53	1	3257	3	Y	123	153	1			31
						135	9									
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	197	1	3157	3	Y	83	89	1			24
							91	9									
03	3658	X	3035	-0-	-623	-0-	61	1	2856	3	Y	107	109	1			22
							118	9									
04	3660	X	2800	-0-	-860	-0-	44	1	2673	3	Y	75	80	1			17
							83	9									
05	3782	X	2572	-0-	-1210	-0-	49	1	2436	3	Y	79	63	1			33
							87	9									
06	3660	X	2370	-0-	-1290	-0-	36	1	2260	3	Y	67	84	1			16
							74	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3766	-0-	-410	-0-	205	1	3299	3	Y	238	255	1			77
							262	9									
03	4464	X	3758	-0-	-706	-0-	73	1	3392	3	Y	266	278	1			65
							293	9									
04	4170	X	3571	-0-	-599	-0-	54	1	3274	3	Y	221	227	1			59
							243	9									
05	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	66	1	3313	3	Y	154	147	1			66
							169	9									
06	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	52	1	3166	3	Y	142	173	1			35
							156	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	3605	-0-	-1064	-0-	204	1	3267	3	Y	122	129	1			38
							134	9									
03	4960	X	3775	-0-	-1185	-0-	77	1	3548	3	Y	136	142	1			32
							150	9									
04	4710	X	3859	-0-	-851	-0-	60	1	3656	3	Y	130	131	1			31
							143	9									
05	4867	X	3991	-0-	-876	-0-	75	1	3774	3	Y	129	103	1			57
							142	9									
06	3960	X	3764	-0-	-196	-0-	59	1	3589	3	Y	105	133	1			29
							116	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	7364	-0-	-1394	-0-	422	1	6757	3	Y	168	178	1			53
							185	9									
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	175	1	8037	3	Y	110	131	1			32
							121	9									
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	128	1	7715	3	Y	207	195	1			44
							228	9									
05	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	140	1	6999	3	Y	195	160	1			79
							215	9									
*06	7710	X	6620	-0-	-1090	-0-	104	1	6402	3	Y	104	154	1			29
							114	9									
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	200	1	3210	3	Y	209	209	1			57
							230	9									
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	75	1	3437	3	Y	132	155	1			34
							145	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	55	1	3340	3	Y	125	130	1			29
							138	9									
05	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	61	1	3052	3	Y	120	97	1			52
							132	9									
06	3780	X	2765	-0-	-1015	-0-	42	1	2595	3	Y	116	139	1			29
							128	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	38	1	608	3	Y	97	89	1			25
							107	9									
03	1612	N	632	-0-	-980	-0-	13	1	593	3	Y	24	39	1			10
							26	9									
04	780	N	356	-0-	-424	-0-	5	1	294	3	Y	52	50	1			12
							57	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	109	77	1			44
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	44	73	1			15
							48	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12412	X	10955	-0-	-1457	-0-	631	1	10113	3	Y	192	205	1			60
							211	9									
03	13206	X	9824	-0-	-3382	-0-	204	1	9420	3	Y	182	197	1			45
							200	9									
04	12450	X	9269	-0-	-3181	-0-	149	1	8930	3	Y	173	177	1			41
							190	9									
05	12803	X	8891	-0-	-3912	-0-	172	1	8535	3	Y	167	137	1			71
							184	9									
06	12060	X	8153	-0-	-3907	-0-	128	1	7897	3	Y	116	158	1			29
							128	9									
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3740	-0-	-494	-0-	207	1	3324	3	Y	190	201	1			64
							209	9									
03	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	79	1	3667	3	Y	203	213	1			54
							223	9									
04	4020	X	3745	-0-	-275	-0-	58	1	3492	3	Y	177	181	1			50
							195	9									
05	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	71	1	3554	3	Y	186	160	1			76
							205	9									
06	3870	X	3410	-0-	-460	-0-	52	1	3172	3	Y	169	201	1			44
							186	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	5090	-0-	-391	-0-	287 201	1 9	4602	3	Y	183	192	1			57
03	5797	X	5239	-0-	-558	-0-	107 224	1 9	4908	3	Y	204	213	1			48
04	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	77 218	1 9	4675	3	Y	198	199	1			47
05	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	95 237	1 9	4758	3	Y	215	175	1			87
*06	5370	X	4781	-0-	-589	-0-	74 179	1 9	4528	3	Y	163	209	1			41
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	161 132	1 9	2575	3	Y	120	124	1			36
03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	74 172	1 9	3410	3	Y	156	158	1			34
04	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	53 163	1 9	3224	3	Y	148	148	1			34
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	63 160	1 9	3181	3	Y	145	120	1			59
06	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	49 117	1 9	2978	3	Y	106	138	1			27
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	6782	-0-	-961	-0-	389 162	1 9	6231	3	Y	147	156	1			46
03	8060	X	7163	-0-	-897	-0-	149 169	1 9	6845	3	Y	154	164	1			36
04	7590	X	6753	-0-	-837	-0-	109 172	1 9	6472	3	Y	156	156	1			36
05	7626	X	6478	-0-	-1148	-0-	123 195	1 9	6160	3	Y	177	140	1			73
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	114 153	1 9	7020	3	Y	139	176	1			36
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					36

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	345 301	1 9	5542	3	Y	274	281	1			79
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129 300	1 9	5983	3	Y	273	289	1			63
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	97 275	1 9	5858	3	Y	250	253	1			60
05	6603	X	6335	-0-	-268	-0-	118 276	1 9	5941	3	Y	251	218	1			93
06	6390	X	5717	-0-	-673	-0-	88 238	1 9	5391	3	Y	216	263	1			46
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	386 101	1 9	6187	3	Y	92	100	1			29
03	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	136 116	1 9	6296	3	Y	105	110	1			24
04	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	101 102	1 9	6031	3	Y	93	95	1			22
05	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	122 102	1 9	6095	3	Y	93	75	1			40
06	6930	X	5659	-0-	-1271	-0-	89 91	1 9	5479	3	Y	83	102	1			21
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7917	X	7429	-0-	-488	-0-	429 131	1 9	6869	3	Y	119	123	1			36
03	8463	X	6559	-0-	-1904	-0-	136 128	1 9	6295	3	Y	116	124	1			28
04	7920	X	5230	-0-	-2690	-0-	84 98	1 9	5048	3	Y	89	95	1			22
05	8029	X	4932	-0-	-3097	-0-	95 103	1 9	4734	3	Y	94	76	1			40
06	7740	X	4842	-0-	-2898	-0-	75 113	1 9	4654	3	Y	103	119	1			24
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	286 289	1 9	4587	3	Y	263	275	1			78
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	120 314	1 9	5570	3	Y	285	298	1			65
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	89 274	1 9	5346	3	Y	249	254	1			60
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	108 271	1 9	5419	3	Y	246	214	1			92
06	5340	X	5190	-0-	-150	-0-	79 246	1 9	4865	3	Y	224	267	1			49
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					49

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3435	-0-	-799	-0-	193 145	1 9	3097	3	Y	132	137	1			38
03	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	73 205	1 9	3373	3	Y	186	185	1			39
04	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	52 157	1 9	3148	3	Y	143	149	1			33
05	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	66 176	1 9	3306	3	Y	160	127	1			66
06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	48 125	1 9	2954	3	Y	114	150	1			30
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9019	X	6391	-0-	-2628	-0-	364 193	1 9	5834	3	Y	175	192	1			56
03	9145	X	4663	-0-	-4482	-0-	96 166	1 9	4401	3	Y	151	169	1			38
04	8280	X	4303	-0-	-3977	-0-	66 288	1 9	3949	3	Y	262	246	1			54
05	8463	X	4450	-0-	-4013	-0-	81 299	1 9	4070	3	Y	272	213	1			113
06	7290	X	4223	-0-	-3067	-0-	65 227	1 9	3931	3	Y	206	268	1			51
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	7529	-0-	-1171	-0-	423 325	1 9	6781	3	Y	295	302	1			86
03	9300	X	7758	-0-	-1542	-0-	159 300	1 9	7299	3	Y	273	294	1			65
04	9000	X	7530	-0-	-1470	-0-	117 417	1 9	6996	3	Y	379	364	1			80
05	8649	X	6222	-0-	-2427	-0-	117 229	1 9	5876	3	Y	208	192	1			96
*06	7830	X	6216	-0-	-1614	-0-	95 234	1 9	5887	3	Y	213	257	1			52
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	6291	-0-	-756	-0-	352 309	1 9	5630	3	Y	281	292	1			158
03	7533	X	6368	-0-	-1165	-0-	127 381	1 9	5860	3	Y	346	351	1			153
04	6750	X	5511	-0-	-1239	-0-	83 386	1 9	5042	3	Y	351	349	1			155
05	6882	X	4406	-0-	-2476	-0-	84 101	1 9	4221	3	Y	92	193	1			54
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	105 611	1 9	6442	3	Y	555	497	1			112
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					112

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4427	-0-	-126	-0-	249 194	1 9	3984	3	Y	176	184	1			54
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	95 256	1 9	4342	3	Y	233	235	1			52
04	4590	X	3972	-0-	-618	-0-	61 185	1 9	3726	3	Y	168	178	1			42
05	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	85 152	1 9	4234	3	Y	138	119	1			61
06	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	63 155	1 9	3892	3	Y	141	168	1			34
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161 X	3093	-0-	-68	-0-	173 141	1 9	2779	3	Y	128	135	1			42
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	71 139	1 9	3286	3	Y	126	134	1			34
04	3330 X	3113	-0-	-217	-0-	49 120	1 9	2944	3	Y	109	112	1			31
05	3441 X	3024	-0-	-417	-0-	57 114	1 9	2853	3	Y	104	92	1			43
06	3210 X	3047	-0-	-163	-0-	47 103	1 9	2897	3	Y	94	113	1			24
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147 X	4038	-0-	-109	-0-	230 111	1 9	3697	3	Y	101	120	1			39
03	4371 X	4066	-0-	-305	-0-	84 106	1 9	3876	3	Y	96	108	1			27
04	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	64 103	1 9	3859	3	Y	94	96	1			25
05	4371 X	3911	-0-	-460	-0-	75 84	1 9	3752	3	Y	76	70	1			31
06	4230 X	3613	-0-	-617	-0-	57 74	1 9	3482	3	Y	67	82	1			16
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539 X	5271	-0-	-268	-0-	297 212	1 9	4762	3	Y	193	201	1			60
03	5921 X	5567	-0-	-354	-0-	113 202	1 9	5252	3	Y	184	198	1			46
04	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	86 178	1 9	5169	3	Y	162	165	1			43
05	5642 X	5638	-0-	-4	-0-	107 184	1 9	5347	3	Y	167	144	1			66
06	5460 X	5111	-0-	-349	-0-	80 144	1 9	4887	3	Y	131	163	1			34
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					34

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8033 X	6526	-0-	-1507	-0-	367 272	1 9	5887	3	Y	247	255	1			73
03	8060 X	7030	-0-	-1030	-0-	142 283	1 9	6605	3	Y	257	270	1			60
04	7800 X	6494	-0-	-1306	-0-	102 253	1 9	6139	3	Y	230	233	1			57
05	7843 X	7122	-0-	-721	-0-	134 253	1 9	6735	3	Y	230	200	1			87
06	7170 X	4818	-0-	-2352	-0-	74 202	1 9	4542	3	Y	184	229	1			42
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2103	-0-	-623	-0-	116 119	1 9	1868	3	Y	108	118	1			36
03	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	51 128	1 9	2352	3	Y	116	123	1			29
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	37 116	1 9	2224	3	Y	105	106	1			28
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	56 138	1 9	2811	3	Y	125	106	1			47
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	37 101	1 9	2249	3	Y	92	117	1			22
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					22

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21460	X	19770	-0-	-1690	-0-	49 31	1 9	19690	3	Y	28	14	1			32
03	22599	X	21001	-0-	-1598	-0-	487	1	20514	3	Y	-0-					32
04	21480	X	19977	-0-	-1503	-0-	538	1	19439	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	21917	X	19213	-0-	-2704	-0-	645 17	1 9	18551	3	Y	15					15
06	21150	X	19325	-0-	-1825	-0-	884 31	1 9	18410	3	Y	28	11	1			32
07	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					32

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13079	X	12524	-0-	-555	-0-	31 64	1 9	12429	3	Y	58	23	1			45
03	13981	X	12480	-0-	-1501	-0-	286 144	1 9	12050	3	Y	131					176
04	13530	X	12425	-0-	-1105	-0-	331 114	1 9	11980	3	Y	104	85	1			195
05	13392	X	12966	-0-	-426	-0-	434 65	1 9	12467	3	Y	59					254
06	12960	X	10984	-0-	-1976	-0-	496 178	1 9	10310	3	Y	162	191	1			225
07	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					225

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	422 316	1 9	6758	3	Y	287	308	1			88
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	169 360	1 9	7718	3	Y	327	341	1			74
04	7680	X	7637	-0-	-43	-0-	118 443	1 9	7076	3	Y	403	391	1			86
05	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	143 321	1 9	7121	3	Y	292	249	1			129
*06	7980	X	7134	-0-	-846	-0-	110 249	1 9	6775	3	Y	226	296	1			59
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8439	X	6478	-0-	-1961	-0-	363 299	1 9	5816	3	Y	272	286	1			82
03	8246	X	6835	-0-	-1411	-0-	138 301	1 9	6396	3	Y	274	292	1			64
04	7110	X	6878	-0-	-232	-0-	109 298	1 9	6471	3	Y	271	274	1			61
05	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	126 307	1 9	6306	3	Y	279	222	1			118
*06	6810	X	6254	-0-	-556	-0-	96 239	1 9	5919	3	Y	217	280	1			55
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					55

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9976	X	9152	-0-	-824	-0-	516 367	1 9	8269	3	Y	334	352	1			100
03	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	197 375	1 9	9035	3	Y	341	361	1			80
04	9930	X	9119	-0-	-811	-0-	144 325	1 9	8650	3	Y	295	305	1			70
05	10261	X	9310	-0-	-951	-0-	174 429	1 9	8707	3	Y	390	298	1			162
*06	9690	X	8700	-0-	-990	-0-	133 362	1 9	8205	3	Y	329	410	1			81
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					81

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	144 150	1 9	2308	3	Y	136	138	1			38
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	58 131	1 9	2677	3	Y	119	129	1			28
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	46 153	1 9	2770	3	Y	139	137	1			30
05	3100	N	3191	-0-	91	91	59 168	1 9	2964	3	Y	153	119	1			64
*06	3000	N	3187	-0-	187	278	49 129	1 9	3009	3	Y	117	151	1			30
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	247					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	230 206	1 9	3679	3	Y	187	197	1			54
03	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	87 234	1 9	4010	3	Y	213	220	1			47
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	68 223	1 9	4109	3	Y	203	205	1			45
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	85 250	1 9	4247	3	Y	227	177	1			95
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	67 201	1 9	4161	3	Y	183	232	1			46
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	6796	-0-	-425	-0-	377	1	6037	3	Y	347	365	1			104
							382	9									
03	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	142	1	6564	3	Y	386	402	1			88
							425	9									
04	7470	X	6953	-0-	-517	-0-	108	1	6453	3	Y	356	362	1			82
							392	9									
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	145	1	7208	3	Y	359	288	1			153
							395	9									
*06	7200	X	7031	-0-	-169	-0-	1366	1	5343	3	Y	293	372	1			74
							322	9									
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					74

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	4225	-0-	-2590	-0-	242	1	3873	3	Y	100	106	1			30
							110	9									
03	7037	X	4641	-0-	-2396	-0-	96	1	4426	3	Y	108	113	1			25
							119	9									
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	107	1	6375	3	Y	150	144	1			31
							165	9									
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1010	1	5379	3	Y	100	87	1			44
							110	9									
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	95	1	5867	3	Y	102	121	1			25
							112	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3293	-0-	-42	-0-	186	1	2974	3	Y	121	117	1			32
							133	9									
03	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	61	1	2841	3	Y	96	105	1			23
							106	9									
04	3420	X	3032	-0-	-388	-0-	47	1	2899	3	Y	78	82	1			19
							86	9									
05	3534	X	3098	-0-	-436	-0-	480	1	2533	3	Y	77	63	1			33
							85	9									
*06	3420	X	2898	-0-	-522	-0-	45	1	2770	3	Y	75	90	1			18
							83	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3634	-0-	-571	-0-	207	1	3316	3	Y	101	108	1			31
							111	9									
03	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	86	1	3924	3	Y	110	116	1			25
							121	9									
04	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	63	1	3835	3	Y	109	110	1			24
							120	9									
05	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	618	1	3210	3	Y	103	83	1			44
							113	9									
*06	4080	X	3585	-0-	-495	-0-	56	1	3437	3	Y	84	107	1			21
							92	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1293	-0-	-650	-0-	71	1	1131	3	Y	83	89	1			26
							91	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	3	Y	113	114	1			25
							124	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	23	1	1371	3	Y	89	93	1			21
							98	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	258	1	1161	3	Y	87	72	1			36
							96	9									
*06	1770	N	1140	-0-	-630	-0-	17	1	1062	3	Y	55	76	1			15
							61	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	5130	-0-	-119	-0-	293	1	4691	3	Y	133	138	1			39
							146	9									
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	109	1	4963	3	Y	147	153	1			33
							162	9									
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	78	1	4752	3	Y	144	145	1			32
							158	9									
05	5487	X	4902	-0-	-585	-0-	93	1	4649	3	Y	145	116	1			61
							160	9									
06	5310	X	4234	-0-	-1076	-0-	65	1	4050	3	Y	108	142	1			27
							119	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1859	-0-	-142	-0-	102	1	1640	3	Y	106	114	1			33
							117	9									
03	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	40	1	1863	3	Y	127	131	1			29
							140	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	3	Y	105	109	1			25
							116	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	355	1	1632	3	Y	120	96	1			49
							132	9									
*06	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	29	1	1786	3	Y	88	115	1			22
							97	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2793	-0-	-542	-0-	158	1	2528	3	Y	97	104	1			30
							107	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	77	1	3571	3	Y	141	141	1			30
							155	9									
04	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	41	1	2459	3	Y	90	97	1			23
							99	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	62	1	3111	3	Y	138	106	1			55
							152	9									
06	3690	X	3349	-0-	-341	-0-	52	1	3165	3	Y	120	146	1			29
							132	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3993	-0-	-154	-0-	226	1	3623	3	Y	131	138	1			40
							144	9									
03	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	84	1	3887	3	Y	140	148	1			32
							154	9									
04	4500	X	4035	-0-	-465	-0-	63	1	3815	3	Y	143	143	1			32
							157	9									
05	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	661	1	2938	3	Y	141	113	1			60
							155	9									
*06	4500	X	3430	-0-	-1070	-0-	53	1	3245	3	Y	120	150	1			30
							132	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3716	-0-	-286	-0-	210	1	3371	3	Y	123	133	1			38
							135	9									
03	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	85	1	3903	3	Y	140	146	1			32
							154	9									
04	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	63	1	3786	3	Y	142	142	1			32
							156	9									
05	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	704	1	3204	3	Y	152	120	1			64
							167	9									
*06	4110	X	3911	-0-	-199	-0-	60	1	3706	3	Y	132	164	1			32
							145	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	5712	-0-	-639	-0-	322	1	5156	3	Y	213	234	1			69
							234	9									
03	6572	X	6091	-0-	-481	-0-	124	1	5697	3	Y	245	257	1			57
							270	9									
04	6570	X	5781	-0-	-789	-0-	92	1	5455	3	Y	213	219	1			51
							234	9									
05	6789	X	5595	-0-	-1194	-0-	106	1	5299	3	Y	173	149	1			75
							190	9									
06	6570	X	4910	-0-	-1660	-0-	75	1	4658	3	Y	161	196	1			40
							177	9									
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2642	-0-	-606	-0-	151	1	2423	3	Y	62	67	1			19
							68	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	77	1	3514	3	Y	79	81	1			17
							87	9									
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	57	1	3479	3	Y	80	79	1			18
							88	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	67	1	3377	3	Y	73	59	1			32
							80	9									
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	49	1	2994	3	Y	54	71	1			15
							59	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3221	-0-	-578	-0-	179 160	1 9	2882	3	Y	145	149	1			42
03	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	73 184	1 9	3406	3	Y	167	173	1			36
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	58 150	1 9	3520	3	Y	136	139	1			33
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	75 156	1 9	3762	3	Y	142	123	1			52
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	54 160	1 9	3325	3	Y	145	167	1			30
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

02	7453	X	7406	-0-	-47	-0-	415 349	1 9	6642	3	Y	317	323	1			91
03	7843	X	7268	-0-	-575	-0-	149 267	1 9	6852	3	Y	243	273	1			61
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	109 268	1 9	6507	3	Y	244	249	1			56
05	7905	X	6424	-0-	-1481	-0-	1084 276	1 9	5064	3	Y	251	200	1			107
*06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	101 239	1 9	6187	3	Y	217	270	1			54
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					54

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

02	2987	X	1562	-0-	-1425	-0-	86 87	1 9	1389	3	Y	79	83	1			23
03	3100	X	1741	-0-	-1359	-0-	35 98	1 9	1608	3	Y	89	92	1			20
04	2850	X	1401	-0-	-1449	-0-	22 80	1 9	1299	3	Y	73	75	1			18
05	2015	X	1517	-0-	-498	-0-	28 84	1 9	1405	3	Y	76	66	1			28
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	40 79	1 9	2436	3	Y	72	85	1			15
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

02	7714	X	7094	-0-	-620	-0-	400 271	1 9	6423	3	Y	246	261	1			74
03	8029	X	7259	-0-	-770	-0-	147 283	1 9	6829	3	Y	257	272	1			59
04	7710	X	6712	-0-	-998	-0-	105 256	1 9	6351	3	Y	233	236	1			56
05	7967	X	6841	-0-	-1126	-0-	129 245	1 9	6467	3	Y	223	196	1			83
06	7710	X	6524	-0-	-1186	-0-	101 237	1 9	6186	3	Y	215	253	1			45
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	264	1	4242	3	Y	137	143	1			40
						151	9									
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	101	1	4710	3	Y	147	154	1			33
						162	9									
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	83	1	5002	3	Y	128	130	1			31
						141	9									
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	107	1	5349	3	Y	112	101	1			42
						123	9									
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	92	1	5668	3	Y	109	129	1			22
						120	9									
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					22

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843 X	4615	-0-	-228	-0-	261	1	4198	3	Y	142	150	1			46
						156	9									
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	120	1	5559	3	Y	153	161	1			38
						168	9									
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	92	1	5542	3	Y	131	134	1			35
						144	9									
05	4991 X	4539	-0-	-452	-0-	86	1	4317	3	Y	124	109	1			50
						136	9									
06	5670 X	4434	-0-	-1236	-0-	69	1	4224	3	Y	128	148	1			30
						141	9									
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814 X	4555	-0-	-259	-0-	257	1	4125	3	Y	157	163	1			48
						173	9									
03	5053 X	4900	-0-	-153	-0-	99	1	4617	3	Y	167	174	1			41
						184	9									
04	4830 X	4218	-0-	-612	-0-	66	1	3991	3	Y	146	149	1			38
						161	9									
05	4991 X	4112	-0-	-879	-0-	77	1	3874	3	Y	146	127	1			57
						161	9									
06	4830 X	4019	-0-	-811	-0-	62	1	3804	3	Y	139	163	1			33
						153	9									
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	2840	-0-	-408	-0-	160	1	2567	3	Y	103	113	1			36
						113	9									
03	3534 X	2931	-0-	-603	-0-	59	1	2752	3	Y	109	117	1			28
						120	9									
04	3420 X	3043	-0-	-377	-0-	48	1	2884	3	Y	101	102	1			27
						111	9									
05	3534 X	3157	-0-	-377	-0-	60	1	2992	3	Y	95	84	1			38
						105	9									
06	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	43	1	2653	3	Y	86	104	1			20
						95	9									
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901 X	3777	-0-	-1124	-0-	215	1	3445	3	Y	106	112	1			34
						117	9									
03	4929 X	4116	-0-	-813	-0-	84	1	3912	3	Y	109	116	1			27
						120	9									
04	4200 X	4163	-0-	-37	-0-	66	1	3992	3	Y	95	97	1			25
						105	9									
05	4340 X	3797	-0-	-543	-0-	72	1	3630	3	Y	86	77	1			34
						95	9									
06	4110 X	3942	-0-	-168	-0-	62	1	3792	3	Y	80	96	1			18
						88	9									
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					18

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

02	17574 X	15698	-0-	-1876	-0-	39	1	15659	3	Y	-0-					-0-
03	18538 X	16470	-0-	-2068	-0-	382	1	16088	3	Y	-0-					-0-
04	17160 X	15666	-0-	-1494	-0-	421	1	15245	3	Y	-0-					-0-
05	17701 X	14513	-0-	-3188	-0-	487	1	14026	3	Y	-0-					-0-
06	16530 X	16321	-0-	-209	-0-	748	1	15560	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
07	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

02	5510 X	4975	-0-	-535	-0-	279	1	4474	3	Y	202	215	1			62
						222	9									
03	5735 X	5284	-0-	-451	-0-	106	1	4922	3	Y	233	243	1			52
						256	9									
04	5430 X	5205	-0-	-225	-0-	81	1	4904	3	Y	200	203	1			49
						220	9									
05	5549 X	5033	-0-	-516	-0-	94	1	4734	3	Y	186	165	1			70
						205	9									
06	5370 X	4941	-0-	-429	-0-	76	1	4661	3	Y	185	215	1			40
						204	9									
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

02	3567 X	3267	-0-	-300	-0-	183	1	2935	3	Y	135	142	1			42
						149	9									
03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	84	1	3887	3	Y	165	169	1			38
						182	9									
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	55	1	3330	3	Y	135	139	1			34
						149	9									
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	66	1	3337	3	Y	131	115	1			50
						144	9									
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	57	1	3513	3	Y	121	145	1			26
						133	9									
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7251	-0-	-434	-0-	404	1	6464	3	Y	348	361	1			102
							383	9									
03	7998	X	7642	-0-	-356	-0-	155	1	7113	3	Y	340	362	1			80
							374	9									
04	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	115	1	6847	3	Y	322	328	1			74
							354	9									
05	7843	X	7037	-0-	-806	-0-	1179	1	5504	3	Y	322	259	1			137
							354	9									
*06	7590	X	6757	-0-	-833	-0-	104	1	6368	3	Y	259	331	1			65
							285	9									
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					65

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3000	-0-	-248	-0-	171	1	2749	3	Y	73	75	1			22
							80	9									
03	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	64	1	2989	3	Y	79	83	1			18
							87	9									
04	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	45	1	2734	3	Y	74	74	1			18
							81	9									
05	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	57	1	2863	3	Y	61	56	1			23
							67	9									
06	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	43	1	2638	3	Y	46	59	1			10
							51	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	3	Y	133	141	1			42
							146	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	39	1	1793	3	Y	147	154	1			35
							162	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	29	1	1723	3	Y	140	142	1			33
							154	9									
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	305	1	1406	3	Y	148	123	1			58
							163	9									
*06	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	24	1	1507	3	Y	135	161	1			32
							149	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	3932	-0-	-737	-0-	219	1	3504	3	Y	190	202	1			58
							209	9									
03	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	86	1	3956	3	Y	210	219	1			49
							231	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	64	1	3877	3	Y	189	193	1			45
							208	9									
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	740	1	3267	3	Y	215	176	1			84
							237	9									
06	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	59	1	3604	3	Y	214	248	1			50
							235	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	7136	-0-	-839	-0-	405 251	1 9	6480	3	Y	228	236	1			66
03	8463	X	7352	-0-	-1111	-0-	151 265	1 9	6936	3	Y	241	253	1			54
04	7530	X	7092	-0-	-438	-0-	112 262	1 9	6718	3	Y	238	239	1			53
05	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	135 295	1 9	6774	3	Y	268	215	1			106
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	104 769	1 9	6330	3	Y	699	660	1			145
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					145

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

02	5945	X	5437	-0-	-508	-0-	311 152	1 9	4974	3	Y	138	146	1			44
03	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	117 158	1 9	5434	3	Y	144	152	1			36
04	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	86 138	1 9	5128	3	Y	125	129	1			32
05	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	107 178	1 9	5338	3	Y	162	130	1			64
06	5730	X	4637	-0-	-1093	-0-	72 108	1 9	4457	3	Y	98	135	1			27
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

02	3625	X	3313	-0-	-312	-0-	188 119	1 9	3006	3	Y	108	115	1			33
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	70 176	1 9	3217	3	Y	160	159	1			34
04	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	51 110	1 9	3104	3	Y	100	109	1			25
05	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	621 135	1 9	2666	3	Y	123	100	1			48
*06	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	49 90	1 9	2978	3	Y	82	109	1			21
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	140 138	1 9	2240	3	Y	125	133	1			38
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	53 150	1 9	2455	3	Y	136	142	1			32
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	40 152	1 9	2395	3	Y	138	139	1			31
05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	431 160	1 9	1960	3	Y	145	116	1			60
*06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	35 125	1 9	2197	3	Y	114	145	1			29
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	396	-0-	-2417	-0-	17	1	274	3	Y	95	116	1			34
							105	9									
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	34	1	1531	3	Y	96	106	1			24
							106	9									
04	1440	X	1149	-0-	-291	-0-	15	1	908	3	Y	205	188	1			41
							226	9									
05	1023	X	741	-0-	-282	-0-	13	1	629	3	Y	90	90	1			41
							99	9									
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	3	Y	71	94	1			18
							78	9									
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	325	1	5205	3	Y	184	195	1			55
							202	9									
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	142	1	6530	3	Y	198	208	1			45
							218	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	101	1	6072	3	Y	216	213	1			48
							238	9									
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	123	1	6154	3	Y	248	195	1			101
							273	9									
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	95	1	5879	3	Y	173	228	1			46
							190	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	218	1	3495	3	Y	168	172	1			49
							185	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	93	1	4273	3	Y	178	186	1			41
							196	9									
04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	52	1	3153	3	Y	136	143	1			34
							150	9									
05	4154	X	3201	-0-	-953	-0-	60	1	2997	3	Y	131	110	1			55
							144	9									
06	4410	X	3277	-0-	-1133	-0-	50	1	3106	3	Y	110	135	1			30
							121	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5845	-0-	-13	-0-	332	1	5320	3	Y	175	183	1			49
							193	9									
03	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	124	1	5730	3	Y	194	201	1			42
							213	9									
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	95	1	5633	3	Y	184	186	1			40
							202	9									
05	6262	X	5939	-0-	-323	-0-	112	1	5619	3	Y	189	153	1			76
							208	9									
06	6060	X	4415	-0-	-1645	-0-	67	1	4166	3	Y	165	201	1			40
							182	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6060	-0-	-726	-0-	346 172	1 9	5542	3	Y	156	164	1			52
03	7130	X	6376	-0-	-754	-0-	131 199	1 9	6046	3	Y	181	187	1			46
04	6540	X	5993	-0-	-547	-0-	96 176	1 9	5721	3	Y	160	164	1			42
05	6758	X	5741	-0-	-1017	-0-	110 111	1 9	5520	3	Y	101	95	1			48
06	6330	X	5607	-0-	-723	-0-	87 173	1 9	5347	3	Y	157	166	1			39
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	4557	-0-	-1156	-0-	260 135	1 9	4162	3	Y	123	136	1			41
03	6045	X	4766	-0-	-1279	-0-	98 151	1 9	4517	3	Y	137	144	1			34
04	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	69 138	1 9	4192	3	Y	125	127	1			32
05	6014	X	4247	-0-	-1767	-0-	80 143	1 9	4024	3	Y	130	106	1			56
06	5250	X	4088	-0-	-1162	-0-	62 107	1 9	3919	3	Y	97	125	1			28
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7681	-0-	-323	-0-	426 424	1 9	6831	3	Y	385	405	1			113
03	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	169 439	1 9	7717	3	Y	399	423	1			89
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	129 383	1 9	7731	3	Y	348	360	1			77
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	157 435	1 9	7786	3	Y	395	307	1			165
06	7950	X	7600	-0-	-350	-0-	116 342	1 9	7142	3	Y	311	399	1			77
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					77

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3781	-0-	-453	-0-	215 116	1 9	3450	3	Y	105	109	1			43
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	79 133	1 9	3636	3	Y	121	124	1			40
04	4380	X	3255	-0-	-1125	-0-	50 124	1 9	3081	3	Y	113	114	1			39
05	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	52 99	1 9	2611	3	Y	90	89	1			40
06	4050	X	2726	-0-	-1324	-0-	42 95	1 9	2589	3	Y	86	104	1			22
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4225	-0-	-821	-0-	241 131	1 9	3853	3	Y	119	137	1			41
03	5487	X	4171	-0-	-1316	-0-	86 168	1 9	3917	3	Y	153	159	1			35
04	5310	X	3930	-0-	-1380	-0-	61 165	1 9	3704	3	Y	150	151	1			34
05	5487	X	3793	-0-	-1694	-0-	71 172	1 9	3550	3	Y	156	127	1			63
06	4950	X	3513	-0-	-1437	-0-	54 143	1 9	3316	3	Y	130	161	1			32
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1884	-0-	-494	-0-	107 66	1 9	1711	3	Y	60	66	1			21
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	63 112	1 9	2917	3	Y	102	100	1			23
04	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	33 81	1 9	1917	3	Y	74	78	1			19
05	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	35 85	1 9	1726	3	Y	77	67	1			29
06	2250	X	1760	-0-	-490	-0-	26 56	1 9	1678	3	Y	51	69	1			11
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6681	-0-	-627	-0-	380 220	1 9	6081	3	Y	200	212	1			59
03	7378	X	7153	-0-	-225	-0-	145 298	1 9	6710	3	Y	271	273	1			57
04	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	106 259	1 9	6341	3	Y	235	240	1			52
05	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	125 253	1 9	6248	3	Y	230	190	1			92
06	6900	X	6403	-0-	-497	-0-	99 228	1 9	6076	3	Y	207	250	1			49
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					49

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	224 197	1 9	3585	3	Y	179	186	1			51
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	91 227	1 9	4211	3	Y	206	212	1			45
04	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	63 199	1 9	3814	3	Y	181	185	1			41
05	4278	X	3492	-0-	-786	-0-	65 178	1 9	3249	3	Y	162	136	1			67
06	4140	X	2426	-0-	-1714	-0-	38 75	1 9	2313	3	Y	68	114	1			21
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4274	-0-	-279	-0-	244 121	1 9	3909	3	Y	110	118	1			38
03	4867	X	4368	-0-	-499	-0-	90 133	1 9	4145	3	Y	121	126	1			33
04	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	68 169	1 9	4115	3	Y	154	149	1			38
05	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	87 201	1 9	4351	3	Y	183	143	1			78
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	71 160	1 9	4404	3	Y	145	181	1			42
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					42

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	2666	-0-	-3047	-0-	152 75	1 9	2439	3	Y	68	81	1			27
03	5983	X	2790	-0-	-3193	-0-	57 86	1 9	2647	3	Y	78	83	1			22
04	4980	X	4444	-0-	-536	-0-	71 99	1 9	4274	3	Y	90	89	1			23
05	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	83 109	1 9	4159	3	Y	99	82	1			40
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	59 141	1 9	3632	3	Y	128	139	1			29
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	6090	-0-	-232	-0-	348 174	1 9	5568	3	Y	158	166	1			47
03	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	126 173	1 9	5834	3	Y	157	167	1			37
04	6630	X	5928	-0-	-702	-0-	95 189	1 9	5644	3	Y	172	171	1			38
05	6851	X	6382	-0-	-469	-0-	121 213	1 9	6048	3	Y	194	158	1			74
06	6450	X	5975	-0-	-475	-0-	92 163	1 9	5720	3	Y	148	189	1			33
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395	X	6655	-0-	-740	-0-	378 215	1 9	6062	3	Y	195	208	1			59
03	7905	X	7090	-0-	-815	-0-	145 256	1 9	6689	3	Y	233	241	1			51
04	7350	X	6843	-0-	-507	-0-	109 211	1 9	6523	3	Y	192	199	1			44
05	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	135 239	1 9	6681	3	Y	217	170	1			91
06	7080	X	6555	-0-	-525	-0-	102 201	1 9	6252	3	Y	183	229	1			45
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	360	1	5769	3	Y	144	152	1			44
							158	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	150	1	6903	3	Y	178	182	1			40
							196	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	112	1	6680	3	Y	161	164	1			37
							177	9									
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	140	1	6958	3	Y	164	130	1			71
							180	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	110	1	6805	3	Y	133	168	1			36
							146	9									
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5593	-0-	-555	-0-	315	1	5046	3	Y	211	224	1			63
							232	9									
03	6572	X	6065	-0-	-507	-0-	124	1	5687	3	Y	231	243	1			51
							254	9									
04	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	92	1	5506	3	Y	254	251	1			54
							279	9									
05	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	112	1	5624	3	Y	520	370	1			204
							572	9									
06	6120	X	5671	-0-	-449	-0-	86	1	5312	3	Y	248	384	1			68
							273	9									
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					68

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	5962	-0-	-3956	-0-	338	1	5419	3	Y	186	191	1			55
							205	9									
03	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	129	1	5951	3	Y	190	200	1			45
							209	9									
04	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	98	1	5829	3	Y	156	162	1			39
							172	9									
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	117	1	5844	3	Y	192	148	1			83
							211	9									
06	6300	X	5831	-0-	-469	-0-	90	1	5543	3	Y	180	216	1			47
							198	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					47

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	7469	-0-	-274	-0-	415	1	6643	3	Y	374	369	1			104
							411	9									
03	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	154	1	7065	3	Y	257	293	1			68
							283	9									
04	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	114	1	6767	3	Y	263	268	1			63
							289	9									
05	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	136	1	6718	3	Y	230	190	1			103
							253	9									
06	7800	X	6766	-0-	-1034	-0-	103	1	6322	3	Y	310	340	1			73
							341	9									
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4219	-0-	-363	-0-	235 215	1 9	3769	3	Y	195	203	1			53
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	91 246	1 9	4171	3	Y	224	231	1			46
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	69 232	1 9	4193	3	Y	211	214	1			43
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85 242	1 9	4273	3	Y	220	173	1			90
06	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	66 193	1 9	4107	3	Y	175	224	1			41
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2602	-0-	-414	-0-	145 142	1 9	2315	3	Y	129	135	1			43
03	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	54 130	1 9	2468	3	Y	118	127	1			34
04	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	39 161	1 9	2323	3	Y	146	143	1			37
05	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	22 160	1 9	1114	3	Y	145	115	1			67
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	35 153	1 9	2153	3	Y	139	167	1			39
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	6209	-0-	-896	-0-	347 308	1 9	5554	3	Y	280	299	1			74
03	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	128 341	1 9	5915	3	Y	310	325	1			59
04	6810	X	5624	-0-	-1186	-0-	87 318	1 9	5219	3	Y	289	294	1			54
05	6851	X	5670	-0-	-1181	-0-	105 337	1 9	5228	3	Y	306	229	1			131
06	6570	X	5664	-0-	-906	-0-	86 279	1 9	5299	3	Y	254	320	1			65
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					65

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3080	-0-	-632	-0-	176 90	1 9	2814	3	Y	82	88	1			33
03	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	70 118	1 9	3203	3	Y	107	109	1			31
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	52 116	1 9	3136	3	Y	105	105	1			31
05	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	582 116	1 9	2655	3	Y	105	92	1			44
*06	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	48 99	1 9	2963	3	Y	90	112	1			22
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3264	-0-	-303	-0-	178 222	1 9	2864	3	Y	202	205	1			61
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	73 256	1 9	3412	3	Y	233	241	1			53
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	54 233	1 9	3268	3	Y	212	211	1			54
05	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	63 215	1 9	3165	3	Y	195	172	1			77
06	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	50 180	1 9	3040	3	Y	164	201	1			40
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1847	-0-	-67	-0-	103 83	1 9	1661	3	Y	75	81	1			24
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	38 138	1 9	1784	3	Y	125	123	1			26
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	29 113	1 9	1752	3	Y	103	103	1			26
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	34 140	1 9	1687	3	Y	127	106	1			47
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	27 116	1 9	1627	3	Y	105	128	1			24
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	288 229	1 9	4628	3	Y	208	216	1			67
03	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	110 249	1 9	5121	3	Y	226	236	1			57
04	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	82 206	1 9	4945	3	Y	187	192	1			52
05	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	100 200	1 9	5036	3	Y	182	161	1			73
06	5430	X	4979	-0-	-451	-0-	77 183	1 9	4719	3	Y	166	198	1			41
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293 150	1 9	4702	3	Y	136	144	1			42
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	111 164	1 9	5147	3	Y	149	157	1			34
04	5370	X	4989	-0-	-381	-0-	79 145	1 9	4765	3	Y	132	134	1			32
05	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	93 141	1 9	4688	3	Y	128	113	1			47
06	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	69 121	1 9	4243	3	Y	110	134	1			23
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	5946	-0-	-86	-0-	337	1	5402	3	Y	188	208	1			60
						207	9									
03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	135	1	6233	3	Y	227	236	1			51
						250	9									
04	6210 X	5885	-0-	-325	-0-	93	1	5569	3	Y	203	207	1			47
						223	9									
05	6417 X	5865	-0-	-552	-0-	110	1	5507	3	Y	225	182	1			90
						248	9									
06	6210 X	4817	-0-	-1393	-0-	74	1	4576	3	Y	152	201	1			41
						167	9									
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					41

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

02	21808 X	18067	-0-	-3741	-0-	45	1	18003	3	N	17	22	1			10
						19	9									
03	22196 X	18804	-0-	-3392	-0-	436	1	18368	3	N	-0-					10
04	20550 X	17810	-0-	-2740	-0-	479	1	17331	3	N	-0-					10
05	20491 X	18019	-0-	-2472	-0-	605	1	17414	3	N	-0-					10
06	19230 X	17030	-0-	-2200	-0-	781	1	16249	3	N	-0-					10
07	19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

02	6032 X	4838	-0-	-1194	-0-	273	1	4388	3	Y	161	180	1			55
						177	9									
03	6448 X	4828	-0-	-1620	-0-	98	1	4548	3	Y	165	178	1			42
						182	9									
04	6030 X	4774	-0-	-1256	-0-	75	1	4515	3	Y	167	166	1			43
						184	9									
05	6045 X	4965	-0-	-1080	-0-	93	1	4663	3	Y	190	160	1			73
						209	9									
06	5790 X	5296	-0-	-494	-0-	82	1	5014	3	Y	182	212	1			43
						200	9									
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					43

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

02	42253 X	39911	-0-	-2342	-0-	100	1	39811	3	Y	-0-					5
03	43493 X	42013	-0-	-1480	-0-	975	1	41038	3	Y	-0-					5
04	42090 X	39858	-0-	-2232	-0-	1072	1	38786	3	Y	-0-					5
05	43493 X	40691	-0-	-2802	-0-	1367	1	39324	3	Y	-0-					5
06	41280 X	37640	-0-	-3640	-0-	1726	1	35914	3	Y	-0-					5
07	42656 X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

02	37700 X	31825	-0-	-5875	-0-	80	1	31745	3	Y	-0-					4
03	38750 X	33619	-0-	-5131	-0-	780	1	32839	3	Y	-0-					4
04	37500 X	32303	-0-	-5197	-0-	869	1	31434	3	Y	-0-					4
05	38750 X	35085	-0-	-3665	-0-	1179	1	33906	3	Y	-0-					4
06	34770 X	31140	-0-	-3630	-0-	1428	1	29712	3	Y	-0-					4
07	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42572 X	39399	-0-	-3173	-0-	98	1	39301	3	Y	-0-					6
03	43927 X	41817	-0-	-2110	-0-	970	1	40847	3	Y	-0-					6
04	42510 X	39229	-0-	-3281	-0-	1055	1	38174	3	Y	-0-					6
05	43617 X	40329	-0-	-3288	-0-	1355	1	38974	3	Y	-0-					6
06	40860 X	37894	-0-	-2966	-0-	1738	1	36156	3	Y	-0-					6
07	42129 X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

02	14616 X	13301	-0-	-1315	-0-	758	1	12139	3	Y	367	387	1			111
						404	9									
03	15128 X	13739	-0-	-1389	-0-	284	1	13036	3	Y	381	404	1			88
						419	9									
04	14220 X	12942	-0-	-1278	-0-	206	1	12337	3	Y	363	368	1			83
						399	9									
05	14694 X	12750	-0-	-1944	-0-	243	1	12108	3	Y	363	291	1			155
						399	9									
06	14220 X	11837	-0-	-2383	-0-	184	1	11344	3	Y	281	364	1			72
						309	9									
07	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

02	16907 X	16071	-0-	-836	-0-	915	1	14661	3	Y	450	467	1			131
						495	9									
03	17856 X	16668	-0-	-1188	-0-	345	1	15803	3	Y	473	497	1			107
						520	9									
04	16800 X	16043	-0-	-757	-0-	253	1	15266	3	Y	476	476	1			107
						524	9									
05	17360 X	16007	-0-	-1353	-0-	304	1	15182	3	Y	474	379	1			202
						521	9									
06	16680 X	14883	-0-	-1797	-0-	231	1	14232	3	Y	382	487	1			97
						420	9									
07	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					97

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

02	14094 X	13740	-0-	-354	-0-	784	1	12596	3	Y	327	323	1			86
						360	9									
03	15035 X	13831	-0-	-1204	-0-	284	1	13198	3	Y	317	334	1			69
						349	9									
04	14490 X	13118	-0-	-1372	-0-	209	1	12581	3	Y	298	299	1			68
						328	9									
05	14973 X	12620	-0-	-2353	-0-	241	1	12084	3	Y	268	238	1			98
						295	9									
06	14490 X	12495	-0-	-1995	-0-	196	1	12024	3	Y	250	298	1			50
						275	9									
07	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13398	X	12343	-0-	-1055	-0-	699 419	1 9	11225	3	Y	381	405	1			119
03	14322	X	12518	-0-	-1804	-0-	254 455	1 9	11809	3	Y	414	434	1			99
04	13800	X	11912	-0-	-1888	-0-	188 402	1 9	11322	3	Y	365	372	1			92
05	14043	X	12305	-0-	-1738	-0-	233 391	1 9	11681	3	Y	355	311	1			136
06	13590	X	12557	-0-	-1033	-0-	195 387	1 9	11975	3	Y	352	411	1			77
07	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					77

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10237	X	9747	-0-	-490	-0-	551 347	1 9	8849	3	Y	315	332	1			96
03	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	198 373	1 9	9176	3	Y	339	356	1			79
04	10770	X	9316	-0-	-1454	-0-	147 300	1 9	8869	3	Y	273	283	1			69
05	11129	X	9236	-0-	-1893	-0-	176 240	1 9	8820	3	Y	218	202	1			85
06	10410	X	8929	-0-	-1481	-0-	139 224	1 9	8566	3	Y	204	245	1			44
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	1343	-0-	-3355	-0-	71 124	1 9	1148	3	Y	113	129	1			45
03	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	71 179	1 9	3316	3	Y	163	164	1			44
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	52 138	1 9	3147	3	Y	125	129	1			40
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	67 133	1 9	3367	3	Y	121	106	1			55
06	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	43 106	1 9	2644	3	Y	96	121	1			30
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	9095	-0-	-562	-0-	516 295	1 9	8284	3	Y	268	277	1			79
03	10106	X	9067	-0-	-1039	-0-	185 278	1 9	8604	3	Y	253	271	1			61
04	9390	X	8588	-0-	-802	-0-	136 229	1 9	8223	3	Y	208	215	1			54
05	9734	X	8159	-0-	-1575	-0-	156 188	1 9	7815	3	Y	171	157	1			68
06	9420	X	5752	-0-	-3668	-0-	90 128	1 9	5534	3	Y	116	155	1			29
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20880 X	18700	-0-	-2180	-0-	1077	1	17253	3	Y	336	353	1			104
						370	9									
03	21979 X	19479	-0-	-2500	-0-	407	1	18676	3	Y	360	378	1			86
						396	9									
04	20370 X	18592	-0-	-1778	-0-	299	1	17917	3	Y	342	346	1			82
						376	9									
05	20584 X	18704	-0-	-1880	-0-	360	1	17958	3	Y	351	289	1			144
						386	9									
06	19830 X	18209	-0-	-1621	-0-	285	1	17608	3	Y	287	359	1			72
						316	9									
07	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17922 X	16388	-0-	-1534	-0-	922	1	14771	3	Y	632	672	1			190
						695	9									
03	19158 X	16822	-0-	-2336	-0-	343	1	15747	3	Y	665	704	1			151
						732	9									
04	17700 X	15995	-0-	-1705	-0-	250	1	15074	3	Y	610	621	1			140
						671	9									
05	18290 X	15751	-0-	-2539	-0-	294	1	14686	3	Y	701	558	1			283
						771	9									
06	17670 X	14382	-0-	-3288	-0-	218	1	13469	3	Y	632	764	1			151
						695	9									
07	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					151

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16617 X	15167	-0-	-1450	-0-	854	1	13709	3	Y	549	579	1			171
						604	9									
03	17546 X	15924	-0-	-1622	-0-	321	1	14922	3	Y	619	645	1			145
						681	9									
04	16500 X	14806	-0-	-1694	-0-	232	1	13998	3	Y	524	535	1			134
						576	9									
05	17019 X	14694	-0-	-2325	-0-	276	1	13839	3	Y	526	459	1			201
						579	9									
06	16470 X	13745	-0-	-2725	-0-	212	1	13028	3	Y	459	556	1			104
						505	9									
07	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					104

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12412 X	11678	-0-	-734	-0-	651	1	10456	3	Y	519	556	1			157
						571	9									
03	13268 X	12299	-0-	-969	-0-	246	1	11416	3	Y	579	607	1			129
						637	9									
04	12840 X	11720	-0-	-1120	-0-	182	1	10958	3	Y	527	530	1			126
						580	9									
05	12772 X	10943	-0-	-1829	-0-	206	1	10321	3	Y	378	357	1			147
						416	9									
06	12360 X	10968	-0-	-1392	-0-	169	1	10378	3	Y	383	451	1			79
						421	9									
07	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	6213	-0-	-1530	-0-	351 240	1 9	5622	3	Y	218	216	1			60
03	7347	X	6223	-0-	-1124	-0-	128 208	1 9	5887	3	Y	189	206	1			43
04	7110	X	6041	-0-	-1069	-0-	96 234	1 9	5711	3	Y	213	210	1			46
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	125 249	1 9	6283	3	Y	226	183	1			89
06	6420	X	6244	-0-	-176	-0-	97 189	1 9	5958	3	Y	172	220	1			41
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18560	X	17010	-0-	-1550	-0-	955 722	1 9	15333	3	Y	656	692	1			202
03	19840	X	17777	-0-	-2063	-0-	359 745	1 9	16673	3	Y	677	718	1			161
04	18360	X	17009	-0-	-1351	-0-	267 667	1 9	16075	3	Y	606	614	1			153
05	18662	X	17135	-0-	-1527	-0-	322 666	1 9	16147	3	Y	605	528	1			230
06	18000	X	16058	-0-	-1942	-0-	248 611	1 9	15199	3	Y	555	662	1			123
07	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					123

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19082	X	16211	-0-	-2871	-0-	925 464	1 9	14822	3	Y	422	444	1			123
03	19375	X	16597	-0-	-2778	-0-	344 484	1 9	15769	3	Y	440	465	1			98
04	17280	X	15833	-0-	-1447	-0-	251 474	1 9	15108	3	Y	431	435	1			94
05	17856	X	16065	-0-	-1791	-0-	306 494	1 9	15265	3	Y	449	356	1			187
06	17220	X	14673	-0-	-2547	-0-	228 392	1 9	14053	3	Y	356	456	1			87
07	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					87

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	8460	-0-	-298	-0-	485 212	1 9	7763	3	Y	193	195	1			56
03	9362	X	8400	-0-	-962	-0-	174 217	1 9	8009	3	Y	197	206	1			47
04	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	129 207	1 9	7700	3	Y	188	190	1			45
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	156 217	1 9	7749	3	Y	197	155	1			87
06	8940	X	6662	-0-	-2278	-0-	105 140	1 9	6417	3	Y	127	176	1			38
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17255	X	15968	-0-	-1287	-0-	913	1	14626	3	Y	390	411	1			115
							429	9									
03	18073	X	16099	-0-	-1974	-0-	334	1	15326	3	Y	399	424	1			90
							439	9									
04	17490	X	15583	-0-	-1907	-0-	248	1	14904	3	Y	392	396	1			86
							431	9									
05	17639	X	15728	-0-	-1911	-0-	300	1	14977	3	Y	410	326	1			170
							451	9									
06	16830	X	14371	-0-	-2459	-0-	224	1	13791	3	Y	324	416	1			78
							356	9									
07	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					78

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	4221	-0-	-2159	-0-	240	1	3845	3	Y	124	129	1			37
							136	9									
03	6727	X	4579	-0-	-2148	-0-	95	1	4342	3	Y	129	136	1			30
							142	9									
04	5820	X	4341	-0-	-1479	-0-	68	1	4129	3	Y	131	132	1			29
							144	9									
05	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	83	1	4132	3	Y	145	119	1			55
							160	9									
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	68	1	4198	3	Y	109	138	1			26
							120	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14326	X	12794	-0-	-1532	-0-	733	1	11744	3	Y	288	305	1			85
							317	9									
03	15190	X	13106	-0-	-2084	-0-	273	1	12495	3	Y	307	324	1			68
							338	9									
04	14310	X	12724	-0-	-1586	-0-	203	1	12183	3	Y	307	308	1			67
							338	9									
05	14384	X	12829	-0-	-1555	-0-	246	1	12249	3	Y	304	245	1			126
							334	9									
06	13860	X	11429	-0-	-2431	-0-	178	1	10969	3	Y	256	322	1			60
							282	9									
07	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13949	X	13071	-0-	-878	-0-	749	1	11993	3	Y	299	311	1			87
							329	9									
03	14415	X	13380	-0-	-1035	-0-	277	1	12723	3	Y	345	357	1			75
							380	9									
04	13980	X	12748	-0-	-1232	-0-	204	1	12212	3	Y	302	309	1			68
							332	9									
05	14446	X	12424	-0-	-2022	-0-	238	1	11880	3	Y	278	228	1			118
							306	9									
06	13980	X	11307	-0-	-2673	-0-	177	1	10901	3	Y	208	273	1			53
							229	9									
07	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	607 102	1 9	9724	3	Y	93	98	1			33
03	11625	X	10292	-0-	-1333	-0-	216 143	1 9	9933	3	Y	130	130	1			33
04	11250	X	9847	-0-	-1403	-0-	159 135	1 9	9553	3	Y	123	124	1			32
05	11625	X	10075	-0-	-1550	-0-	196 138	1 9	9741	3	Y	125	104	1			53
06	11160	X	9457	-0-	-1703	-0-	150 103	1 9	9204	3	Y	94	119	1			28
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14703	X	13614	-0-	-1089	-0-	785 264	1 9	12565	3	Y	240	253	1			73
03	15717	X	14143	-0-	-1574	-0-	295 267	1 9	13581	3	Y	243	258	1			58
04	14760	X	13553	-0-	-1207	-0-	217 274	1 9	13062	3	Y	249	250	1			57
05	14880	X	13855	-0-	-1025	-0-	266 303	1 9	13286	3	Y	275	222	1			110
06	14370	X	13015	-0-	-1355	-0-	204 233	1 9	12578	3	Y	212	266	1			56
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8239	-0-	-925	-0-	471 221	1 9	7547	3	Y	201	214	1			63
03	9238	X	8551	-0-	-687	-0-	177 227	1 9	8147	3	Y	206	219	1			50
04	9090	X	7729	-0-	-1361	-0-	124 213	1 9	7392	3	Y	194	197	1			47
05	9393	X	7501	-0-	-1892	-0-	143 229	1 9	7129	3	Y	208	175	1			80
06	9090	X	7046	-0-	-2044	-0-	110 173	1 9	6763	3	Y	157	199	1			38
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	519 186	1 9	8311	3	Y	169	179	1			50
03	9951	X	9384	-0-	-567	-0-	196 189	1 9	8999	3	Y	172	183	1			39
04	9630	X	9282	-0-	-348	-0-	149 195	1 9	8938	3	Y	177	177	1			39
05	9951	X	9443	-0-	-508	-0-	182 205	1 9	9056	3	Y	186	154	1			71
06	9630	X	7677	-0-	-1953	-0-	120 138	1 9	7419	3	Y	125	165	1			31
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

02	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	1372	1	21982	3	Y	574	594	1			166
						631	9									
03	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	569	1	26093	3	Y	601	633	1			134
						661	9									
04	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	419	1	25197	3	Y	606	608	1			132
						667	9									
05	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	508	1	25344	3	Y	623	495	1			260
						685	9									
06	26430 X	24841	-0-	-1589	-0-	387	1	23885	3	Y	517	651	1			126
						569	9									
07	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					126

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

02	17835 X	16541	-0-	-1294	-0-	942	1	15092	3	Y	461	483	1			134
						507	9									
03	18879 X	17645	-0-	-1234	-0-	365	1	16743	3	Y	488	514	1			108
						537	9									
04	17520 X	17274	-0-	-246	-0-	274	1	16458	3	Y	493	494	1			107
						542	9									
05	17670 X	17248	-0-	-422	-0-	328	1	16375	3	Y	495	396	1			206
						545	9									
06	17100 X	15921	-0-	-1179	-0-	247	1	15236	3	Y	398	507	1			97
						438	9									
07	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					97

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	121	1	1942	3	Y	94	100	1			28
						103	9									
03	2480 X	1570	-0-	-910	-0-	31	1	1452	3	Y	79	89	1			18
						87	9									
04	2400 X	2263	-0-	-137	-0-	35	1	2128	3	Y	91	89	1			20
						100	9									
05	2356 X	1912	-0-	-444	-0-	36	1	1785	3	Y	83	73	1			30
						91	9									
06	2250 X	2004	-0-	-246	-0-	30	1	1853	3	Y	110	118	1			22
						121	9									
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					22

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

02	39121 X	20574	-0-	-18547	-0-	2619	1	17955	3	Y	-0-					2
03	41819 X	40182	-0-	-1637	-0-	3998	1	36184	3	Y	-0-					2
04	40440 X	37160	-0-	-3280	-0-	2781	1	34379	3	Y	-0-					2
05	41788 X	38078	-0-	-3710	-0-	2535	1	35542	3	Y	1					3
						1	9									
*06	38880 X	35449	-0-	-3431	-0-	3261	1	32188	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	40176 X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

02	39846 X	28478	-0-	-11368	-0-	3625	1	24853	3	Y	-0-					4
03	42594 X	27974	-0-	-14620	-0-	2784	1	25190	3	Y	-0-					4
04	41220 X	27753	-0-	-13467	-0-	2077	1	25676	3	Y	-0-					4
05	42346 X	33199	-0-	-9147	-0-	2210	1	30989	3	Y	-0-					4
06	40230 X	26665	-0-	-13565	-0-	2453	1	24212	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

02	51533 X	35700	-0-	-15833	-0-	4544	1	31156	3	Y	-0-					2
03	55087 X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					2
04	53310 X	27857	-0-	-25453	-0-	2085	1	25772	3	Y	-0-					2
05	50654 X	32932	-0-	-17722	-0-	2192	1	30739	3	Y	1					3
						1	9									
06	49020 X	26304	-0-	-22716	-0-	2420	1	23884	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18009 X	15558	-0-	-2451	-0-	39	1	15423	3	Y	87	64	1			56
						96	9									
03	18383 X	16198	-0-	-2185	-0-	376	1	15815	3	Y	6					62
						7	9									
04	17190 X	15145	-0-	-2045	-0-	405	1	14663	3	Y	70	92	1			40
						77	9									
05	17701 X	15209	-0-	-2492	-0-	507	1	14591	3	Y	101					141
						111	9									
06	16560 X	15406	-0-	-1154	-0-	702	1	14608	3	Y	87					228
						96	9									
07	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					228

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18502 X	15563	-0-	-2939	-0-	39	1	15389	3	Y	123	160	1			136
						135	9									
03	18724 X	16174	-0-	-2550	-0-	375	1	15799	3	Y	-0-					136
04	16950 X	15267	-0-	-1683	-0-	408	1	14767	3	Y	84	157	1			63
						92	9									
05	17515 X	14978	-0-	-2537	-0-	503	1	14472	3	Y	3					66
						3	9									
06	16470 X	14089	-0-	-2381	-0-	645	1	13426	3	Y	16					82
						18	9									
07	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					82

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948 X	9981	-0-	-1967	-0-	568	1	9090	3	Y	294	315	1			91
						323	9									
03	12555 X	10374	-0-	-2181	-0-	214	1	9831	3	Y	299	320	1			70
						329	9									
04	11130 X	10278	-0-	-852	-0-	163	1	9788	3	Y	297	299	1			68
						327	9									
05	11346 X	9822	-0-	-1524	-0-	187	1	9338	3	Y	270	227	1			111
						297	9									
06	10980 X	8472	-0-	-2508	-0-	131	1	8112	3	Y	208	268	1			51
						229	9									
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18705 X	17320	-0-	-1385	-0-	977	1	15644	3	Y	635	665	1			187
						699	9									
03	19437 X	17850	-0-	-1587	-0-	365	1	16759	3	Y	660	697	1			150
						726	9									
04	18630 X	17577	-0-	-1053	-0-	275	1	16544	3	Y	689	687	1			152
						758	9									
05	19096 X	17704	-0-	-1392	-0-	331	1	16520	3	Y	775	617	1			310
						853	9									
06	18270 X	16697	-0-	-1573	-0-	256	1	15777	3	Y	604	767	1			147
						664	9									
07	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18821	X	17111	-0-	-1710	-0-	959	1	15353	3	Y	726	767	1			214
							799	9									
03	19995	X	17847	-0-	-2148	-0-	362	1	16643	3	Y	765	807	1			172
							842	9									
04	18600	X	17004	-0-	-1596	-0-	264	1	15885	3	Y	777	777	1			172
							855	9									
05	18941	X	16978	-0-	-1963	-0-	316	1	15767	3	Y	814	654	1			332
							895	9									
06	18120	X	15708	-0-	-2412	-0-	239	1	14766	3	Y	639	812	1			159
							703	9									
07	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					159

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23316	X	22295	-0-	-1021	-0-	1267	1	20301	3	Y	661	700	1			197
							727	9									
03	24304	X	24205	-0-	-99	-0-	500	1	22971	3	Y	667	710	1			154
							734	9									
04	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	365	1	21900	3	Y	675	678	1			151
							743	9									
05	23839	X	23444	-0-	-395	-0-	446	1	22274	3	Y	658	529	1			280
							724	9									
06	23070	X	21703	-0-	-1367	-0-	336	1	20767	3	Y	545	688	1			137
							600	9									
07	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					137

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	1302	1	20860	3	Y	705	734	1			200
							776	9									
03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	525	1	24140	3	Y	673	722	1			151
							740	9									
04	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	363	1	21777	3	Y	594	611	1			134
							653	9									
05	24521	X	22354	-0-	-2167	-0-	427	1	21313	3	Y	558	456	1			236
							614	9									
06	23730	X	20509	-0-	-3221	-0-	319	1	19665	3	Y	477	598	1			115
							525	9									
07	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					115

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3838	-0-	-338	-0-	79	1	3675	2	N	76	191	1			124
							84	9									
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	79	1	4562	2	N	93					217
							102	9									
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	76	1	3496	2	N	68					285
							75	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					285
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					285
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	79	1	2434	2	N	98	182	1			250
							108	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	79	1	4121	2	N	163	195	1			218
							179	9									
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	76	1	5006	2	N	133					351
							146	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					351
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					351
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					351

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	8	1			75
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	344	1			122
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	403	309	1			216
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	248	1			56

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	62	172	1			327
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	350	4	547	9	Y	497	733	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	403	309	1			216
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	248	1			56

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	63	8	1			75
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	350	4	546	9	Y	496	480	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	403	309	1			216
*07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	88	248	1			56

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	127	123	0			4
							140	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1068	-0-	-63	-0-	49	1	793	3	Y	203	203	0			7
							3	4	223	9							
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	182	183	0			6
							1	4	200	9							
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	39	1	643	3	Y	126	124	0			8
							139	9									
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					8
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					8
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	85	81	1			194
							94	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	1			194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	90	1			173
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	0			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	94	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	948	3	Y	415	414	0			15
							4	4	457	9							
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	399	400	0			14
							439	9									
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	26	1	425	3	Y	199	201	0			12
							219	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					12
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	163	0			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	6	1	46	3	Y	129	119	0			10
							142	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	152	151	0			14
							167	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	155	157	0			12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	111	116	0			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	69	1	462	3	Y	122	120	0			11
							134	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	556	3	Y	128	129	0			10
							141	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	80	1	529	3	Y	69	75	0			4
							76	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					4
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	Y	167	167	0			6
							4	4	184	9							
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	3	Y	182	182	0			6
							1	4	200	9							
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	3	Y	168	164	0			10
							185	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2791	-0-	-863	-0-	138	1	2232	3	Y	374	374	0			13
							10	4	411	9							
03	3906	X	2906	-0-	-1000	-0-	149	1	2302	3	Y	413	412	0			14
							1	4	454	9							
04	3270	X	1439	-0-	-1831	-0-	69	1	1133	3	Y	215	216	0			13
							237	9									
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					13
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					13
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	247	247	0			9
							2	4	272	9							
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	265	265	0			9
							292	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	161	160	0			10
							177	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	184	1	2975	3	Y	304	304	0			11
							13	4	334	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	216	1	3332	3	Y	329	329	0			11
							2	4	362	9							
04	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	115	1	1892	3	Y	212	210	0			13
							233	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					13
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					13
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					13

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4240	-0-	-458	-0-	215	1	3476	3	Y	485	485	0			17
							15	4	534	9							
03	5022	X	4055	-0-	-967	-0-	215	1	3320	3	Y	471	472	0			16
							2	4	518	9							
04	4860	X	2438	-0-	-2422	-0-	121	1	1985	3	Y	302	299	0			19
							332	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					19
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					19
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					19

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4636	-0-	-468	-0-	233	1	3768	3	Y	563	563	0			20
							16	4	619	9							
03	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	252	1	3898	3	Y	550	551	0			19
							2	4	605	9							
04	4890	X	2735	-0-	-2155	-0-	136	1	2248	3	Y	319	318	0			20
							351	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					20
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					20
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					20

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	224	1	3622	3	Y	617	614	0			22
							16	4	679	9							
03	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	231	1	3575	3	Y	584	586	0			20
							2	4	642	9							
04	4410	X	2507	-0-	-1903	-0-	125	1	2056	3	Y	296	298	0			18
							326	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					18
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					18
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	553	0			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	298	0			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	743	-0-	-127	-0-	42	1	524	3	Y	161	159	0	1	1	9
							177	9									
03	930	N	749	-0-	-181	-0-	46	1	526	3	Y	161	159	0	2	1	9
							177	9									
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	34	1	389	3	Y	96	95	0	2	1	8
							106	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					8
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					8

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	851	-0-	-193	-0-	279	1	400	3	Y	156	143	1			371
							172	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	414	1	459	3	Y	193	212	1			352
							212	9									
04	720	N	465	-0-	-255	-0-	181	1	151	3	Y	121	151	1			322
							133	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					322
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					322
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					322

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	138	1	1001	3	Y	170	157	0			13
							187	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	493	1	7988	3	Y	1350	1347	0			49
							34	4	1485	9							
03	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	492	1	7596	3	Y	1278	1283	0			44
							4	4	1406	9							
04	9780	X	4813	-0-	-4967	-0-	236	1	3889	3	Y	625	630	0			39
							688	9									
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					39
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					39
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24969	X	18378	-0-	-6591	-0-	999	1	16175	3	Y	1031	1036	0			37
							70	4	1134	9							
03	26691	X	18252	-0-	-8439	-0-	1038	1	16028	3	Y	1071	1071	0			37
							8	4	1178	9							
04	24630	X	10635	-0-	-13995	-0-	574	1	9459	3	Y	547	550	0			34
							602	9									
05	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					34
06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					Y	-0-					34
07	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					34

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1851	-0-	-92	-0-	91	1	1466	3	Y	262	262	0			9
							6	4	288	9							
03	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	81	1	1249	3	Y	269	269	0			9
							1	4	296	9							
04	1980	N	936	-0-	-1044	-0-	44	1	728	3	Y	149	149	0			9
							164	9									
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					9
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					9
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	227	1	3673	3	Y	817	814	0			29
							16	4	899	9							
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	306	1	4726	3	Y	1029	1023	0			35
							2	4	1132	9							
04	4230	X	3735	-0-	-495	-0-	172	1	2827	3	Y	669	663	0			41
							736	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					41
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					41
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					41

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	350	1	501	3	Y	118	115	1			276
							130	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	429	1	477	3	Y	151	165	1			262
							166	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	336	1	280	3	Y	107	118	1			251
							118	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					251
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					251
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					251

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	436	436	0			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	401	403	0			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	201	203	0			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	1449	-0-	-3220	-0-	74	1	1196	3	Y	158	159	0			6
							5	4	174	9							
03	4092	X	1408	-0-	-2684	-0-	77	1	1186	3	Y	131	132	0			5
							1	4	144	9							
04	2790	X	802	-0-	-1988	-0-	39	1	644	3	Y	108	106	0			7
							119	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					7
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					7
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	4719	-0-	-936	-0-	240	1	3883	3	Y	526	525	0			19
							17	4	579	9							
03	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	268	1	4144	3	Y	483	485	0			17
							2	4	531	9							
04	5160	X	2901	-0-	-2259	-0-	148	1	2441	3	Y	284	283	0			18
							312	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					18
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					18

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3425	-0-	525	525	178	1	2875	3	Y	327	325	0			12
							12	4	360	9							
03	3100	N	3622	-0-	522	1047	199	1	3067	3	Y	322	323	0			11
							2	4	354	9							
04	2798	N	1751	-0-	-1047	-0-	92	1	1513	3	Y	133	136	0			8
							146	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					8
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					8
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					8

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	117	1	1457	3	Y	390	385	0	3	1	22
							429	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	3	Y	416	411	0	4	1	23
							458	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	194	195	0	5	1	17
							213	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					17

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	200	1	2501	3	Y	678	667	0	5	1	38
							746	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	231	1	2628	3	Y	659	652	0	8	1	37
							725	9									
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	136	1	1558	3	Y	353	349	0	10	1	31
							388	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					31
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					31
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1968	-0-	-236	-0-	189	1	1515	3	Y	240	295	1			119
							264	9									
03	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	211	1	1610	3	Y	255	191	1			183
							281	9									
04	2280	X	1417	-0-	-863	-0-	135	1	1097	3	Y	168	232	1			119
							185	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					119
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					119
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					119

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1459	3	Y	264	262	0	3	1	15
							290	9									
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	3	Y	267	263	0	4	1	15
							294	9									
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	886	3	Y	150	146	0	6	1	13
							165	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					13
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					13

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	805	3	Y	157	155	0	1	1	9
							173	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	Y	158	156	0	2	1	9
							174	9									
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	46	1	524	3	Y	87	85	0	3	1	8
							96	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					8
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					8
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	130	1	2109	3	Y	574	574	0			21
							9	4	631	9							
03	3255	X	1974	-0-	-1281	-0-	71	1	1102	3	Y	727	723	0			25
							1	4	800	9							
04	3150	X	2257	-0-	-893	-0-	96	1	1589	3	Y	520	513	0			32
							572	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					32
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					32
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					32

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	279	N	13	-0-	-266	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	597	1	4003	3	Y	1047	1030	0			98
							1152	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	616	1	4480	3	Y	1170	1176	0			92
							1287	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	422	1	2794	3	Y	760	805	0			47
							836	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					47
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					47
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					47

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	6763	-0-	-52	-0-	728	1	4885	3	Y	1045	1029	0			98
							1150	9									
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	750	1	5456	3	Y	1062	1076	0			84
							1168	9									
04	7050	X	4590	-0-	-2460	-0-	504	1	3342	3	Y	676	718	0			42
							744	9									
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					42
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					42
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					42

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	744	1	4989	3	Y	995	986	0			93
							1095	9									
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	5273	3	Y	1007	1021	0			79
							1108	9									
04	6510	X	4400	-0-	-2110	-0-	485	1	3211	3	Y	640	679	0			40
							704	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					40
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					40
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					40

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5638	-0-	-133	-0-	619	1	4151	3	Y	789	780	0			74
							868	9									
03	6169	X	5991	-0-	-178	-0-	613	1	4457	3	Y	837	845	0			66
							921	9									
04	5970	X	3689	-0-	-2281	-0-	407	1	2695	3	Y	534	567	0			33
							587	9									
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					33
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					33
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					33

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	447	1	3000	3	Y	857	842	0			80
							943	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	490	1	3564	3	Y	749	770	0			59
							824	9									
04	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	308	1	2040	3	Y	404	438	0			25
							444	9									
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					25
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					25
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	1873	1	30329	3	Y	3968	3949	0			143
						131	4	4365	9							
03	37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	2045	1	31581	3	Y	3874	3884	0			133
						15	4	4261	9							
04	34470 X	23897	-0-	-10573	-0-	1223	1	20143	3	Y	2301	2292	0			142
						2531	9									
05	35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-					Y	-0-					142
06	34470 X	-0-	-0-	-34470	-0-					Y	-0-					142
07	34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT					142

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	798	1	12918	3	Y	1816	1813	0			65
						56	4	1998	9							
03	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	853	1	13181	3	Y	1870	1871	0			64
						6	4	2057	9							
04	13410 X	10371	-0-	-3039	-0-	518	1	8536	3	Y	1197	1187	0			74
						1317	9									
05	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					74
06	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	-0-					74
07	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					74

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16820 X	13267	-0-	-3553	-0-	679	1	11000	3	Y	1401	1398	0			50
						47	4	1541	9							
03	17980 X	13934	-0-	-4046	-0-	751	1	11598	3	Y	1435	1436	0			49
						6	4	1579	9							
04	17250 X	7881	-0-	-9369	-0-	406	1	6684	3	Y	719	724	0			44
						791	9									
05	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					44
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					44
07	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					44

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31978 X	31978	-0-	-0-	-0-	2182	1	27278	3	Y	2289	2220	0	51	1	141
						2518	9									
03	32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	2346	1	26667	3	Y	2729	2619	0	82	1	169
						3002	9									
04	27690 X	20801	-0-	-6889	-0-	1501	1	17193	3	Y	1915	1808	0	109	1	167
						2107	9									
05	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-					167
06	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	-0-					167
07	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					167

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	2615	1	32691	3	Y	3139	3049	0	61	1	191
						3453	9									
03	39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	2938	1	33404	3	Y	3116	3014	0	98	1	195
						3428	9									
04	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	1868	1	21392	3	Y	2700	2524	0	136	1	235
						2970	9									
05	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-					235
06	24060 X	-0-	-0-	-24060	-0-					Y	-0-					235
07	37417 X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT					235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23229	X	22112	-0-	-1117	-0-	1500	1	18750	3	Y	1693	1636	0	35	1	104
							1862	9									
03	24831	X	22346	-0-	-2485	-0-	1654	1	18799	3	Y	1721	1661	0	56	1	108
							1893	9									
04	24030	X	13815	-0-	-10215	-0-	1031	1	11807	3	Y	888	844	0	75	1	77
							977	9									
05	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-					Y	-0-					77
06	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-					77
07	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					77

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	589	1	9537	3	Y	939	939	0			34
							41	4	1033	9							
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	565	1	8732	3	Y	819	825	0			28
							4	4	901	9							
04	7530	X	7066	-0-	-464	-0-	376	1	6191	3	Y	454	454	0			28
							499	9									
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					28
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					28
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					28

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13137	X	10385	-0-	-2752	-0-	520	1	8419	3	Y	1282	1278	0			46
							36	4	1410	9							
03	13516	X	10593	-0-	-2923	-0-	561	1	8658	3	Y	1245	1248	0			43
							4	4	1370	9							
04	12600	X	4706	-0-	-7894	-0-	236	1	3887	3	Y	530	540	0			33
							583	9									
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					33
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					33
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					33

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	4741	-0-	-1987	-0-	223	1	3608	3	Y	813	814	0			29
							16	4	894	9							
03	7192	X	6030	-0-	-1162	-0-	303	1	4685	3	Y	945	942	0			32
							2	4	1040	9							
04	6750	X	3503	-0-	-3247	-0-	170	1	2799	3	Y	485	487	0			30
							534	9									
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					30
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					30
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					30

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20242	X	16291	-0-	-3951	-0-	863	1	13973	3	Y	1268	1268	0			46
							60	4	1395	9							
03	21638	X	17357	-0-	-4281	-0-	973	1	15034	3	Y	1221	1225	0			42
							7	4	1343	9							
04	18300	X	10048	-0-	-8252	-0-	535	1	8821	3	Y	629	632	0			39
							692	9									
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					Y	-0-					39
06	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					39
07	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59131	X	52775	-0-	-6356	-0-	2770	1	44864	3	Y	4498	4504	0			162
							193	4	4948	9							
03	63209	X	52084	-0-	-11125	-0-	2856	1	44107	3	Y	4635	4638	0			159
							22	4	5099	9							
04	61170	X	32804	-0-	-28366	-0-	1689	1	27827	3	Y	2989	2963	0			185
							3288	9									
05	61690	X	-0-	-0-	-61690	-0-					Y	-0-					185
06	56550	X	-0-	-0-	-56550	-0-					Y	-0-					185
07	48205	X	NO RPT	-0-	-48205	-0-					Y	NO RPT					185

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90705	X	90705	-0-	-0-	-0-	4636	1	75092	3	Y	9685	9696	0			349
							323	4	10654	9							
03	91822	X	88808	-0-	-3014	-0-	4784	1	73877	3	Y	9192	9226	0			315
							36	4	10111	9							
04	88860	X	55684	-0-	-33176	-0-	2824	1	46524	3	Y	5760	5719	0			356
							6336	9									
05	91822	X	-0-	-0-	-91822	-0-					Y	-0-					356
06	88860	X	-0-	-0-	-88860	-0-					Y	-0-					356
07	81003	X	NO RPT	-0-	-81003	-0-					Y	NO RPT					356

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88893	X	88893	-0-	-0-	-0-	4533	1	73416	3	Y	9662	9661	0			348
							316	4	10628	9							
03	85888	X	85888	-0-	-0-	-0-	4636	1	71599	3	Y	8744	8792	0			300
							35	4	9618	9							
04	77160	X	54285	-0-	-22875	-0-	2753	1	45359	3	Y	5612	5565	0			347
							6173	9									
05	79732	X	-0-	-0-	-79732	-0-					Y	-0-					347
06	77160	X	-0-	-0-	-77160	-0-					Y	-0-					347
07	78368	X	NO RPT	-0-	-78368	-0-					Y	NO RPT					347

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89357	X	89357	-0-	-0-	-0-	4483	1	72610	3	Y	10865	10877	0			391
							312	4	11952	9							
03	87313	X	87313	-0-	-0-	-0-	4612	1	71225	3	Y	10401	10435	0			357
							35	4	11441	9							
04	82860	X	54559	-0-	-28301	-0-	2707	1	44608	3	Y	6585	6535	0			407
							7244	9									
05	85622	X	-0-	-0-	-85622	-0-					Y	-0-					407
06	82860	X	-0-	-0-	-82860	-0-					Y	-0-					407
07	78368	X	NO RPT	-0-	-78368	-0-					Y	NO RPT					407

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45878	X	35111	-0-	-10767	-0-	2222	1	27784	3	Y	4641	4552	0	53	1	267
							5105	9									
03	49042	X	34303	-0-	-14739	-0-	2359	1	26819	3	Y	4659	4572	0	83	1	271
							5125	9									
04	44700	X	21221	-0-	-23479	-0-	1441	1	16503	3	Y	2979	2885	0	106	1	259
							3277	9									
05	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					259
06	38760	X	-0-	-0-	-38760	-0-					Y	-0-					259
07	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT					259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41731 X	37922	-0-	-3809	-0-	2462 4682	1 9	30778	3	Y	4256	4178	0	58	1	249
03	44609 X	36162	-0-	-8447	-0-	2581 4241	1 9	29340	3	Y	3855	3780	0	92	1	232
04	43170 X	21821	-0-	-21349	-0-	1561 2376	1 9	17884	3	Y	2160	2089	0	115	1	188
05	44609 X	-0-	-0-	-44609	-0-					Y	-0-					188
06	41610 X	-0-	-0-	-41610	-0-					Y	-0-					188
07	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					Y	NO RPT					188

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

02	42485 X	38543	-0-	-3942	-0-	2478 5077	1 9	30988	3	Y	4615	4540	0	59	1	268
03	45415 X	35949	-0-	-9466	-0-	2539 4541	1 9	28869	3	Y	4128	4057	0	93	1	246
04	43950 X	21550	-0-	-22400	-0-	1537 2404	1 9	17609	3	Y	2185	2128	0	113	1	190
05	45415 X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					190
06	43950 X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	-0-					190
07	32209 X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					Y	NO RPT					190

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

02 DLQ G-10	2098	-0-	2098	2655	258 114	1 9	1726	3	Y	104	86	0				34
03 DLQ G-10	2263	-0-	2263	4918	267 122	1 9	1874	3	Y	111	123	0				22
04 DLQ G-10	2006	-0-	2006	6924	257 108	1 9	1641	3	Y	98	104	0				16
*05 DLQ G-10	2151	-0-	2151	9075	241 121	1 9	1789	3	Y	110	104	0				22
*06 DLQ G-10	2267	-0-	2267	11342	190 136	1 9	1941	3	Y	124	118	0				28
07 DLQ G-10	2094	-0-	2094	13436	187 121	1 9	1786	3	Y	110	119	0				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3985	X	2166	-0-	-1819	-0-	105	1	2022	2	Y	33	35	0			1
							3	4	36	9							
03	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	94	1	1678	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	2310	X	606	-0-	-1704	-0-	34	1	565	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	2387	X	215	-0-	-2172	-0-	11	1	196	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	22	23	0			1
							1	4	24	9							
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	206	199	0			9
							227	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	51	59	0			1
							56	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	2	Y	80	81	0			3
							2	4	88	9							
03	2325	N	1476	-0-	-849	-0-	77	1	1370	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
04	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	58	1	973	2	Y	228	219	0			10
							251	9									
05	1705	N	861	-0-	-844	-0-	38	1	706	2	Y	106	114	0			2
							117	9									
06	1440	N	511	-0-	-929	-0-	19	1	401	2	Y	77	77	0			2
							6	4	85	9							
07	DLQ G-10		808	-0-	808	808	33	1	642	2	Y	113	112	0			3
							9	4	124	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2554	-0-	-433	-0-	111	1	2123	2	Y	288	287	0			11
							3	4	317	9							
03	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	134	1	2393	2	Y	449	445	0			15
							494	9									
04	4200	X	2891	-0-	-1309	-0-	128	1	2143	2	Y	564	554	0			25
							620	9									
05	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	201	1	3705	2	Y	294	312	0			7
							323	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	175	1	3714	2	Y	289	290	0			6
							23	4	318	9							
07	DLQ G-10		2364	-0-	2364	2364	107	1	2053	2	Y	173	174	0			5
							14	4	190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	7	1	134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	360	N	91	-0-	-269	-0-	5	1	82	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	9	1	159	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	393	-0-	-390	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	23	1	419	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	21	1	354	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	977	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	3605	-0-	-1615	-0-	175	1	3356	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
03	5580	X	3174	-0-	-2406	-0-	164	1	2941	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
04	5400	X	3359	-0-	-2041	-0-	179	1	2983	2	Y	179	173	0			8
							197	9									
05	4774	X	4001	-0-	-773	-0-	188	1	3469	2	Y	313	314	0			7
							344	9									
06	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	148	1	3125	2	Y	342	342	0			7
							27	4	376	9							
07	DLQ G-10		2734	-0-	2734	2734	122	1	2342	2	Y	229	230	0			6
							18	4	252	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	1305	-0-	-4524	-0-	62	1	1196	2	Y	41	40	0			2
							2	4	45	9							
03	6727	X	1788	-0-	-4939	-0-	89	1	1583	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
04	6510	X	3152	-0-	-3358	-0-	160	1	2672	2	Y	291	281	0			13
							320	9									
05	6727	X	4015	-0-	-2712	-0-	193	1	3565	2	Y	234	242	0			5
							257	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	144	1	3045	2	Y	227	227	0			5
							18	4	250	9							
07	DLQ G-10		6397	-0-	6397	6397	304	1	5837	2	Y	217	216	0			6
							17	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	316	1	6078	2	Y	88	94	0			3
							9	4	97	9							
03	7905	X	6918	-0-	-987	-0-	352	1	6287	2	Y	254	249	0			8
							279	9									
04	7650	X	5592	-0-	-2058	-0-	290	1	4851	2	Y	410	400	0			18
							451	9									
05	7905	X	4414	-0-	-3491	-0-	221	1	4085	2	Y	98	114	0			2
							108	9									
06	6720	X	3630	-0-	-3090	-0-	158	1	3356	2	Y	98	98	0			2
							8	4	108	9							
07	DLQ	G-10	3111	-0-	3111	3111	151	1	2897	2	Y	54	55	0			1
							4	4	59	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	173	1	3319	2	Y	27	27	0			1
							5	4	30	9							
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	389	1	6959	2	Y	805	779	0			27
							886	9									
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	499	1	8330	2	Y	710	706	0			31
							781	9									
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	327	1	6039	2	Y	521	540	0			12
							573	9									
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	146	1	3093	2	Y	353	358	0			7
							28	4	388	9							
07	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	4034	188	1	3602	2	Y	207	208	0			6
							16	4	228	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	Y	137	134	0			5
							1	4	151	9							
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	27	31	0			1
							30	9									
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	18	1	294	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	11	1	206	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	146	1	2810	2	Y	277	268	0			11
							4	4	305	9							
03	3751	X	2327	-0-	-1424	-0-	106	1	1902	2	Y	290	291	0			10
							319	9									
04	3630	X	1700	-0-	-1930	-0-	84	1	1410	2	Y	187	189	0			8
							206	9									
05	3751	X	1980	-0-	-1771	-0-	92	1	1694	2	Y	176	180	0			4
							194	9									
06	3630	X	1052	-0-	-2578	-0-	38	1	812	2	Y	171	171	0			4
							14	4	188	9							
07	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	1704	72	1	1376	2	Y	217	215	0			6
							17	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495 X	3553	-0-	-942	-0-	158	1	3051	2	Y	308	304	0			12
						5	4	339	9							
03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	268	1	4798	2	Y	360	360	0			12
						396	9									
04	4590 X	3193	-0-	-1397	-0-	168	1	2808	2	Y	197	200	0			9
						217	9									
05	4743 X	2491	-0-	-2252	-0-	118	1	2184	2	Y	172	177	0			4
						189	9									
06	4800 X	2536	-0-	-2264	-0-	104	1	2204	2	Y	194	194	0			4
						15	4	213	9							
07	DLQ G-10	2437	-0-	2437	2437	111	1	2140	2	Y	157	157	0			4
						13	4	173	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	Y	515	506	0			20
						5	4	567	9							
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	187	1	3348	2	Y	532	534	0			18
						585	9									
04	3150 X	2956	-0-	-194	-0-	144	1	2407	2	Y	368	370	0			16
						405	9									
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	169	1	3123	2	Y	276	286	0			6
						304	9									
06	3150 X	1188	-0-	-1962	-0-	44	1	930	2	Y	182	184	0			4
						14	4	200	9							
07	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	78	1	1491	2	Y	351	346	0			9
						28	4	386	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	23	22	0			1
						25	9									
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	19	1	342	2	Y	13	14	0			-0-
						14	9									
04	450 N	291	-0-	-159	-0-	15	1	258	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
05	403 N	88	-0-	-315	-0-	4	1	73	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668 X	2298	-0-	-370	-0-	112	1	2152	2	Y	28	28	0			1
						3	4	31	9							
03	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	128	1	2284	2	Y	113	110	0			4
						124	9									
04	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	138	1	2312	2	Y	49	51	0			2
						54	9									
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	164	1	3026	2	Y	232	229	0			5
						255	9									
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	174	1	3692	2	Y	53	57	0			1
						4	4	58	9							
07	DLQ G-10	4785	-0-	4785	4785	235	1	4510	2	Y	34	34	0			1
						3	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1216	-0-	-2	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1581	N	883	-0-	-698	-0-	45	1	797	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	253	243	0			11
							278	9									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1164	2	Y	50	60	0			1
							55	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	238	1	4567	2	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
03	4867	X	4714	-0-	-153	-0-	248	1	4445	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	4710	X	2409	-0-	-2301	-0-	131	1	2186	2	Y	84	81	0			4
							92	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	222	1	4098	2	Y	191	191	0			4
							210	9									
06	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	197	1	4185	2	Y	221	220	0			5
							18	4	243	9							
07	DLQ G-10		3502	-0-	3502	3502	162	1	3102	2	Y	202	202	0			5
							16	4	222	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	173	170	0			7
							2	4	190	9							
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	2	Y	190	191	0			6
							209	9									
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	69	1	1156	2	Y	102	104	0			4
							112	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1845	2	Y	60	63	0			1
							66	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	116	1	2453	2	Y	60	60	0			1
							5	4	66	9							
07	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	164	1	3157	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1476	-0-	-61	-0-	71	1	1374	2	Y	26	27	0			1
							2	4	29	9							
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	44	1	816	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	Y	59	59	0			2
						3	4	65	9							
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	2	Y	24	25	0			1
						26	9									
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
05	2015 N	1212	-0-	-803	-0-	62	1	1144	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523 X	1546	-0-	-977	-0-	72	1	1381	2	Y	83	81	0			3
						2	4	91	9							
03	2418 X	1655	-0-	-763	-0-	86	1	1543	2	Y	24	26	0			1
						26	9									
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1512	2	Y	27	27	0			1
						30	9									
05	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	76	1	1403	2	Y	84	83	0			2
						92	9									
06	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	66	1	1400	2	Y	67	68	0			1
						5	4	74	9							
07	DLQ G-10	3032	-0-	3032	3032	145	1	2790	2	Y	82	81	0			2
						7	4	90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	1065	-0-	-8	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
05	1147 N	732	-0-	-415	-0-	37	1	687	2	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859 X	4870	-0-	-2989	-0-	226	1	4352	2	Y	259	250	0			10
						7	4	285	9							
03	8401 X	5431	-0-	-2970	-0-	267	1	4778	2	Y	351	349	0			12
						386	9									
04	7710 X	5278	-0-	-2432	-0-	267	1	4465	2	Y	496	486	0			22
						546	9									
05	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	245	1	4519	2	Y	435	447	0			10
						479	9									
06	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	266	1	5630	2	Y	553	551	0			12
						44	4	608	9							
07	DLQ G-10	7297	-0-	7297	7297	325	1	6234	2	Y	625	620	0			17
						50	4	688	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713 X	3419	-0-	-2294	-0-	166	1	3195	2	Y	48	48	0			2
						5	4	53	9							
03	6107 X	2202	-0-	-3905	-0-	116	1	2073	2	Y	12	14	0			-0-
						13	9									
04	5130 X	356	-0-	-4774	-0-	18	1	303	2	Y	32	31	0			1
						35	9									
05	4774 X	171	-0-	-4603	-0-	8	1	155	2	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075 X	3942	-0-	-1133	-0-	190	1	3656	2	Y	82	83	0			3
						6	4	90	9							
03	5394 X	3644	-0-	-1750	-0-	188	1	3366	2	Y	82	82	0			3
						90	9									
04	5220 X	2091	-0-	-3129	-0-	115	1	1921	2	Y	50	51	0			2
						55	9									
05	5177 X	2398	-0-	-2779	-0-	116	1	2143	2	Y	126	125	0			3
						139	9									
06	5010 X	3109	-0-	-1901	-0-	130	1	2752	2	Y	193	192	0			4
						15	4	212	9							
07	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	96	1	1836	2	Y	109	110	0			3
						8	4	120	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	2	Y	22	21	0			1
						24	9									
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1908	2	Y	205	197	0			9
						226	9									
05	3100 N	4094	-0-	994	994	199	1	3682	2	Y	194	199	0			4
						213	9									
06	3000 N	3090	-0-	90	1084	132	1	2792	2	Y	141	142	0			3
						11	4	155	9							
07	DLQ G-10	2690	-0-	2690	3774	130	1	2483	2	Y	65	66	0			2
						5	4	72	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	71	69	0			2
						78	9									
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	57	1	947	2	Y	20	21	0			1
						22	9									
05	496 N	268	-0-	-228	-0-	13	1	246	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	272	1	5234	2	Y	268	258	0			10
						8	4	295	9							
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	362	1	6480	2	Y	98	105	0			3
						108	9									
04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	509	1	8504	2	Y	424	408	0			19
						466	9									
05	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	430	1	7931	2	Y	381	391	0			9
						419	9									
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	359	1	7611	2	Y	433	433	0			9
						35	4	476	9							
07	DLQ G-10	5289	-0-	5289	5289	246	1	4716	2	Y	277	279	0			7
						22	4	305	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

02	30899 X	30899	-0-	-0-	-0-	1467	1	28196	2	Y	1085	1071	0			41
						42	4	1194	9							
03	32394 X	32394	-0-	-0-	-0-	1658	1	29668	2	Y	970	979	0			32
						1	4	1067	9							
04	30450 X	28908	-0-	-1542	-0-	1541	1	25749	2	Y	1471	1438	0			65
						1618	9									
05	33015 X	30278	-0-	-2737	-0-	1426	1	26339	2	Y	2284	2296	0			53
						1	4	2512	9							
06	31950 X	28972	-0-	-2978	-0-	1185	1	25104	2	Y	2275	2280	0			48
						180	4	2503	9							
07	DLQ G-10	33890	-0-	33890	33890	1528	1	29330	2	Y	2570	2549	0			69
						205	4	2827	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

02	8091 X	6616	-0-	-1475	-0-	249	1	4781	2	N	1435	1463	0			55
						7	4	1579	9							
03	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	420	1	7500	2	N	1584	1587	0			52
						1742	9									
04	11130 X	7822	-0-	-3308	-0-	382	1	6384	2	N	960	970	0			42
						1056	9									
05	11501 X	9497	-0-	-2004	-0-	441	1	8148	2	N	825	848	0			19
						908	9									
06	11130 X	9464	-0-	-1666	-0-	387	1	8198	2	N	745	748	0			16
						59	4	820	9							
07	9672 X	8651	-0-	-1021	-0-	394	1	7557	2	N	594	594	0			16
						47	4	653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15805 X	12569	-0-	-3236	-0-	573	1	11005	2	N	886	876	0			34
						16	4	975	9							
03	16895 X	13785	-0-	-3110	-0-	671	1	11992	2	N	1020	1020	0			34
						1122	9									
04	16350 X	13438	-0-	-2912	-0-	715	1	11936	2	N	715	718	0			31
						787	9									
05	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	1039	1	19194	2	N	638	654	0			15
						702	9									
06	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	895	1	18977	2	N	650	651	0			14
						52	4	715	9							
07	13888 X	13077	-0-	-811	-0-	610	1	11713	2	N	639	636	0			17
						51	4	703	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	695	1	13358	2	Y	2164	2125	0			82
						20	4	2380	9							
03	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	974	1	17428	2	Y	2289	2296	0			75
						1	4	2518	9							
04	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	1038	1	17334	2	Y	1970	1958	0			87
						2167	9									
05	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	1207	1	22308	2	Y	2242	2277	0			52
						1	4	2466	9							
06	20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	815	1	17274	2	Y	2384	2386	0			50
						189	4	2622	9							
07	DLQ G-10	22194	-0-	22194	22194	959	1	18400	2	Y	2404	2390	0			64
						191	4	2644	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	919	1	17664	2	Y	1227	1220	0			47
						26	4	1350	9							
03	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	1058	1	18924	2	Y	1203	1210	0			40
						1323	9									
04	19710 X	19311	-0-	-399	-0-	1031	1	17224	2	Y	960	958	0			42
						1056	9									
05	20367 X	19092	-0-	-1275	-0-	923	1	17056	2	Y	1011	1030	0			23
						1	4	1112	9							
06	21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	899	1	19037	2	Y	970	973	0			20
						77	4	1067	9							
07	DLQ G-10	22257	-0-	22257	22257	1052	1	20194	2	Y	857	854	0			23
						68	4	943	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800 X	3585	-0-	-2215	-0-	168	1	3237	2	Y	159	162	0			6
						5	4	175	9							
03	6200 X	3399	-0-	-2801	-0-	147	1	2627	2	Y	568	555	0			19
						625	9									
04	6000 X	1760	-0-	-4240	-0-	76	1	1271	2	Y	375	378	0			16
						413	9									
05	4743 X	2616	-0-	-2127	-0-	116	1	2151	2	Y	317	326	0			7
						349	9									
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35554 X	34650	-0-	-904	-0-	1529	1	29397	2	N	3345	3294	0			127
						44	4	3680	9							
03	38006 X	36065	-0-	-1941	-0-	1685	1	30156	2	N	3838	3839	0			126
						2	4	4222	9							
04	34650 X	32729	-0-	-1921	-0-	1658	1	27712	2	N	3053	3045	0			134
						1	4	3358	9							
05	37045 X	26932	-0-	-10113	-0-	1208	1	22322	2	N	3092	3155	0			71
						1	4	3401	9							
06	35850 X	31014	-0-	-4836	-0-	1241	1	26284	2	N	2959	2968	0			62
						234	4	3255	9							
07	37045 X	31247	-0-	-5798	-0-	1377	1	26431	2	N	2915	2899	0			78
						232	4	3207	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	800	1	15376	2	Y	1409	1405	0			54
						23	4	1550	9							
03	23839 X	17266	-0-	-6573	-0-	834	1	14931	2	Y	1364	1373	0			45
						1	4	1500	9							
04	23070 X	19750	-0-	-3320	-0-	1046	1	17468	2	Y	1124	1120	0			49
						1236	9									
05	23839 X	21159	-0-	-2680	-0-	1009	1	18640	2	Y	1372	1389	0			32
						1	4	1509	9							
06	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	858	1	18183	2	Y	1337	1341	0			28
						106	4	1471	9							
07	DLQ G-10	15853	-0-	15853	15853	733	1	14077	2	Y	884	888	0			24
						71	4	972	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	703	1	13505	2	Y	2270	2273	0			86
						20	4	2497	9							
03	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	1005	1	17980	2	Y	2899	2890	0			95
						1	4	3189	9							
04	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	1065	1	17786	2	Y	2101	2104	0			92
						2311	9									
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	363	1	6706	2	Y	1521	1578	0			35
						1673	9									
06	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	710	1	15052	2	Y	2213	2202	0			46
						176	4	2434	9							
07	DLQ G-10	24552	-0-	24552	24552	1052	1	20205	2	Y	2793	2764	0			75
						223	4	3072	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16182 X	15627	-0-	-555	-0-	709	1	13633	2	Y	1150	1128	0			44
						20	4	1265	9							
03	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	880	1	15742	2	Y	1349	1349	0			44
						1	4	1484	9							
04	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	962	1	16083	2	Y	901	905	0			40
						1	4	991	9							
05	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	895	1	16531	2	Y	1285	1295	0			30
						1414	9									
06	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	758	1	16071	2	Y	952	962	0			20
						76	4	1047	9							
07	DLQ G-10	20221	-0-	20221	20221	938	1	18013	2	Y	1076	1067	0			29
						86	4	1184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13454 X	11788	-0-	-1666	-0-	572	1	11216	2	Y	-0-					-0-
01	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	728	1	13257	2	Y	-0-					-0-
*02	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	641	1	11360	2	Y	-0-					-0-
*03	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	734	1	12628	2	Y	-0-					-0-
*04	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	719	1	11787	2	Y	-0-					-0-
05	13981 X	11468	-0-	-2513	-0-	673	1	10795	2	Y	-0-					-0-
*06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					-0-
07	13361 X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

*12	11780 X	9771	-0-	-2009	-0-	475	1	9296	2	Y	-0-					-0-
01	10881 X	10754	-0-	-127	-0-	560	1	10194	2	Y	-0-					-0-
*02	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	573	1	10120	2	Y	-0-					-0-
*03	10633 X	10487	-0-	-146	-0-	573	1	9914	2	Y	-0-					-0-
*04	10410 X	8463	-0-	-1947	-0-	488	1	7975	2	Y	-0-					-0-
05	11439 X	7903	-0-	-3536	-0-	464	1	7439	2	Y	-0-					-0-
*06	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					-0-
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

*12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	442	-0-	442	442	22	1	341	2	Y	72	61	0			11
						79	9									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-	1	0	10	1	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-
*06	442 X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4110	X	511	-0-	-3599	-0-	24	1	456	2	Y	28	28	0	17	1	4
							31	9									
*10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	238	1	4563	2	Y	321	292	0	4	1	29
							353	9									
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	190	1	3635	2	Y	290	250	0	22	1	47
							319	9									
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	Y	210	207	0	20	1	30
							231	9									
01	5146	X	2884	-0-	-2262	-0-	139	1	2540	2	Y	186	170	0	19	1	27
							205	9									
*02	4814	X	3904	-0-	-910	-0-	196	1	3471	2	Y	215	195	0	15	1	32
							237	9									
*03	5146	X	3886	-0-	-1260	-0-	199	1	3408	2	Y	254	227	0	30	1	29
							279	9									
*04	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	204	1	3340	2	Y	233	206	0	26	1	30
							256	9									
*05	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	208	1	3358	2	Y	181	137	0	20	1	54
							199	9									
*06	4050	X	3443	-0-	-607	-0-	216	1	3039	2	Y	171	180	0	20	1	25
							188	9									
*07	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	212	1	3146	2	Y	175	153	0	19	1	28
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

*12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	439	1	8593	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	427	1	7789	2	Y	-0-					-0-
*02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	421	1	7452	2	Y	-0-					-0-
*03	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	455	1	7841	2	Y	-0-					-0-
*04	8730	X	7479	-0-	-1251	-0-	432	1	7047	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	6984	-0-	-2037	-0-	408	1	6576	2	Y	-0-					-0-
*06	8130	X	4	-0-	-8126	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

*12	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-					309
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	550	1	10010	2	Y	-0-					309
*02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	521	1	9250	2	Y	-0-					309
*03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	583	1	10063	2	Y	202					107
							222	9									
*04	10230	X	10211	-0-	-19	-0-	587	1	9624	2	Y	-0-					107
05	10571	X	9513	-0-	-1058	-0-	557	1	8956	2	Y	-0-					107
06	10530	X	10413	-0-	-117	-0-	688	1	9725	2	Y	-0-					107
07	10633	X	9622	-0-	-1011	-0-	608	1	9014	2	Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	102 149	1 9	2123	2	Y	135	120	0	14	1	18
*10	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	108 161	1 9	2089	2	Y	146	134	0	17	1	13
11	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	100 164	1 9	1928	2	Y	149	128	0	10	1	24
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124 185	1 9	2405	2	Y	168	158	0	10	1	24
01	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	111 141	1 9	1962	2	Y	128	118	0	15	1	19
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	115 163	1 9	2042	2	Y	148	135	0	10	1	22
*03	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	115 136	1 9	1965	2	Y	124	111	0	21	1	14
*04	2640	X	1983	-0-	-657	-0-	106 144	1 9	1733	2	Y	131	115	0	13	1	17
*05	2728	X	1072	-0-	-1656	-0-	58 67	1 9	947	2	Y	61	49	0	11	1	18
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	163 118	1 9	2314	2	Y	107	103	0	7	1	15
*07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	151 158	1 9	2258	2	Y	144	124	0	12	1	23

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

*09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	130 212	1 9	2735	2	Y	193	172	0	23	1	26
*10	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	136 233	1 9	2614	2	Y	212	195	0	24	1	19
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	136 249	1 9	2536	2	Y	226	194	0	14	1	37
*12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	134 243	1 9	2604	2	Y	221	211	0	16	1	31
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	140 249	1 9	2549	2	Y	226	204	0	20	1	33
*02	2987	X	2677	-0-	-310	-0-	131 219	1 9	2327	2	Y	199	184	0	18	1	30
*03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	146 256	1 9	2525	2	Y	233	208	0	28	1	27
*04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	146 246	1 9	2391	2	Y	224	198	0	24	1	29
*05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	134 155	1 9	2149	2	Y	141	109	0	19	1	42
*06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	168 218	1 9	2388	2	Y	198	196	0	15	1	29
*07	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	162 215	1 9	2378	2	Y	195	171	0	22	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	112	1	2363	2	Y	140	124	0	17	1	19
							154	9									
*10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	126	1	2406	2	Y	162	149	0	17	1	15
							178	9									
11	2820	X	2815	-0-	-5	-0-	128	1	2482	2	Y	186	160	0	11	1	30
							205	9									
*12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	124	1	2406	2	Y	162	156	0	13	1	23
							178	9									
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	125	115	0	15	1	18
							138	9									
*02	2552	X	2306	-0-	-246	-0-	115	1	2063	2	Y	116	107	0	10	1	17
							128	9									
*03	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	124	1	2150	2	Y	138	123	0	16	1	16
							152	9									
*04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	120	1	1940	2	Y	131	116	0	14	1	17
							144	9									
*05	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	107	1	1788	2	Y	99	75	0	11	1	30
							109	9									
*06	2700	X	2475	-0-	-225	-0-	154	1	2161	2	Y	145	143	0	11	1	21
							160	9									
*07	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	114	1	1648	2	Y	89	80	0	16	1	14
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

*12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	257	1	5051	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	284	1	5134	2	Y	-0-					-0-
*02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	Y	-0-					-0-
*03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	298	1	5109	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	5250	X	5144	-0-	-106	-0-	295	1	4797	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
*05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	308	1	4967	2	Y	45	34	0	4	1	13
							50	9									
*06	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	331	1	4686	2	Y	41	43	0	5	1	6
							45	9									
*07	5425	X	5306	-0-	-119	-0-	332	1	4924	2	Y	45	39	0	5	1	7
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

*09	11880	X	2778	-0-	-9102	-0-	124	1	2560	2	Y	85	73	0			12
							94	9									
*10	11811	X	8839	-0-	-2972	-0-	422	1	8057	2	Y	327	299	0	10	1	30
							360	9									
11	11190	X	7877	-0-	-3313	-0-	384	1	7360	2	Y	121	109	0	22	1	20
							133	9									
*12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	358	1	7077	2	Y	211	193	0	8	1	30
							232	9									
01	8835	X	7048	-0-	-1787	-0-	358	1	6526	2	Y	149	138	0	19	1	22
							164	9									
*02	8265	X	6940	-0-	-1325	-0-	367	1	6473	2	Y	91	87	0	12	1	14
							100	9									
*03	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	402	1	6963	2	Y	101	90	0	13	1	12
							111	9									
*04	7410	X	7107	-0-	-303	-0-	402	1	6603	2	Y	93	83	0	10	1	12
							102	9									
*05	7657	X	7214	-0-	-443	-0-	415	1	6714	2	Y	77	58	0	8	1	23
							85	9									
*06	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	437	1	6192	2	Y	108	107	0	8	1	16
							119	9									
*07	7471	X	7215	-0-	-256	-0-	452	1	6686	2	Y	70	63	0	12	1	11
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	139	1	2904	2	Y	6	11	0	29	1	1
							7	9									
*10	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	172	1	3202	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	3540	X	2888	-0-	-652	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	184	1	3580	2	Y	43	37	0			6
							47	9									
01	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	153	1	2788	2	Y	109	95	0	4	1	16
							120	9									
*02	3161	X	3007	-0-	-154	-0-	157	1	2782	2	Y	62	60	0	9	1	9
							68	9									
*03	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	184	1	3207	2	Y	112	99	0	9	1	13
							123	9									
*04	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	179	1	2907	2	Y	114	101	0	11	1	15
							125	9									
*05	3813	X	2479	-0-	-1334	-0-	143	1	2285	2	Y	46	37	0	10	1	14
							51	9									
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	250	1	3551	2	Y	97	92	0	5	1	14
							107	9									
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	220	1	3259	2	Y	89	78	0	11	1	14
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

*09	14670	X	13262	-0-	-1408	-0-	600	1	12535	2	Y	115	102	0	14	1	16
							127	9									
*10	14477	X	13675	-0-	-802	-0-	671	1	12852	2	Y	138	127	0	14	1	13
							152	9									
11	13380	X	13270	-0-	-110	-0-	649	1	12461	2	Y	145	125	0	9	1	24
							160	9									
*12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	702	1	13807	2	Y	199	185	0	10	1	28
							219	9									
01	13795	X	13678	-0-	-117	-0-	707	1	12842	2	Y	117	110	0	18	1	17
							129	9									
*02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	689	1	12206	2	Y	67	65	0	9	1	10
							74	9									
*03	14260	X	13493	-0-	-767	-0-	735	1	12695	2	Y	57	51	0	9	1	7
							63	9									
*04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	750	1	12281	2	Y	52	46	0	6	1	7
							57	9									
*05	14260	X	12547	-0-	-1713	-0-	731	1	11768	2	Y	44	33	0	5	1	13
							48	9									
*06	13410	X	12268	-0-	-1142	-0-	805	1	11405	2	Y	53	53	0	5	1	8
							58	9									
*07	13857	X	13055	-0-	-802	-0-	821	1	12180	2	Y	49	43	0	6	1	8
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	138	1	2842	2	Y	103	91	0	13	1	14
							113	9									
*10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	153	1	2895	2	Y	120	111	0	12	1	11
							132	9									
11	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	86	1	1691	2	Y	98	85	0	8	1	16
							108	9									
*12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	137	1	2642	2	Y	84	81	0	7	1	12
							92	9									
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	151	1	2730	2	Y	87	78	0	8	1	13
							96	9									
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	180	1	3185	2	Y	59	56	0	7	1	9
							65	9									
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	201	1	3427	2	Y	96	86	0	8	1	11
							106	9									
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	192	1	3191	2	Y	107	94	0	10	1	14
							118	9									
*05	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	204	1	3256	2	Y	89	67	0	9	1	27
							98	9									
*06	3600	X	3199	-0-	-401	-0-	205	1	2864	2	Y	118	118	0	10	1	17
							130	9									
*07	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	208	1	3092	2	Y	84	75	0	13	1	13
							92	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

*09	5220	X	3139	-0-	-2081	-0-	140	1	2934	2	Y	59	53	0	10	1	8
							65	9									
*10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275	1	5271	2	Y	140	128	0	7	1	13
							154	9									
11	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	236	1	4473	2	Y	135	117	0	9	1	22
							149	9									
*12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	1	13	0	10	1	-0-
01	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	263	1	4802	2	Y	110	94	0			16
							121	9									
*02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	309	1	5475	2	Y	140	126	0	9	1	21
							154	9									
*03	5704	X	5370	-0-	-334	-0-	288	1	4970	2	Y	102	92	0	19	1	12
							112	9									
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	283	1	4658	2	Y	115	102	0	10	1	15
							127	9									
*05	6355	X	5030	-0-	-1325	-0-	288	1	4640	2	Y	93	70	0	10	1	28
							102	9									
*06	6150	X	3567	-0-	-2583	-0-	231	1	3238	2	Y	89	94	0	10	1	13
							98	9									
*07	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	324	1	4771	2	Y	115	100	0	10	1	18
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8760	X	2273	-0-	-6487	-0-	98	1	2075	2	Y	91	81	0	12	1	12
							100	9									
*10	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	174	1	3295	2	Y	140	128	0	11	1	13
							154	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	247	1	4745	2	Y	250	213	0	9	1	41
							275	9									
*12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	198	1	3915	2	Y	233	223	0	18	1	33
							256	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	204	1	3726	2	Y	258	233	0	21	1	37
							284	9									
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	2	Y	262	240	0	20	1	39
							288	9									
*03	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	220	1	3778	2	Y	314	281	0	36	1	36
							345	9									
*04	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	204	1	3364	2	Y	275	243	0	32	1	36
							303	9									
*05	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	199	1	3210	2	Y	242	182	0	24	1	72
							266	9									
*06	4200	X	3944	-0-	-256	-0-	241	1	3382	2	Y	292	295	0	27	1	42
							321	9									
*07	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	248	1	3676	2	Y	260	228	0	33	1	41
							286	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

*09	4920	X	3720	-0-	-1200	-0-	146	1	3081	2	Y	448	393	0	27	1	61
							493	9									
*10	4960	X	3635	-0-	-1325	-0-	157	1	3019	2	Y	417	385	0	55	1	38
							459	9									
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	203	1	3944	2	Y	618	528	0	28	1	100
							680	9									
*12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	194	1	3812	2	Y	526	508	0	43	1	75
							579	9									
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	199	1	3605	2	Y	517	469	0	48	1	75
							569	9									
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	182	1	3208	2	Y	452	418	0	41	1	68
							497	9									
*03	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	195	1	3349	2	Y	517	463	0	62	1	60
							569	9									
*04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	210	1	3424	2	Y	538	476	0	52	1	70
							592	9									
*05	4588	X	1399	-0-	-3189	-0-	73	1	1180	2	Y	133	117	0	46	1	40
							146	9									
*06	4230	X	11	-0-	-4219	-0-	11	2			Y	-0-	25	0	15	1	-0-
*07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	337	1	4976	2	Y	402	338	0			64
							442	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7110	X	4280	-0-	-2830	-0-	190	1	3985	2	Y	95	85	0	16	1	13
							105	9									
*10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	370	1	7068	2	Y	180	165	0	12	1	16
							198	9									
11	6990	X	6926	-0-	-64	-0-	332	1	6382	2	Y	193	166	0	12	1	31
							212	9									
*12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	324	1	6323	2	Y	190	180	0	14	1	27
							209	9									
01	7626	X	6678	-0-	-948	-0-	337	1	6126	2	Y	195	177	0	17	1	28
							215	9									
*02	7134	X	6189	-0-	-945	-0-	320	1	5671	2	Y	180	166	0	15	1	27
							198	9									
*03	7626	X	6526	-0-	-1100	-0-	348	1	5976	2	Y	184	165	0	25	1	21
							202	9									
*04	6630	X	5404	-0-	-1226	-0-	302	1	4946	2	Y	142	126	0	19	1	18
							156	9									
*05	6851	X	6222	-0-	-629	-0-	355	1	5707	2	Y	145	108	0	12	1	43
							160	9									
*06	6450	X	5944	-0-	-506	-0-	381	1	5389	2	Y	158	162	0	16	1	23
							174	9									
*07	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	374	1	5544	2	Y	155	135	0	18	1	25
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8010	X	7579	-0-	-431	-0-	343	1	7112	2	Y	113	101	0	15	1	15
							124	9									
*10	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	379	1	7253	2	Y	131	120	0	14	1	12
							144	9									
11	7950	X	7418	-0-	-532	-0-	357	1	6844	2	Y	197	168	0	9	1	32
							217	9									
*12	8215	X	7270	-0-	-945	-0-	345	1	6784	2	Y	128	128	0	14	1	18
							141	9									
01	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	395	1	7209	2	Y	139	125	0	12	1	20
							153	9									
*02	7337	X	6618	-0-	-719	-0-	347	1	6148	2	Y	112	104	0	11	1	17
							123	9									
*03	7781	X	7464	-0-	-317	-0-	400	1	6920	2	Y	131	118	0	15	1	15
							144	9									
*04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	444	1	7281	2	Y	99	88	0	13	1	13
							109	9									
*05	7750	X	7490	-0-	-260	-0-	434	1	6968	2	Y	80	60	0	9	1	24
							88	9									
*06	7500	X	7366	-0-	-134	-0-	481	1	6789	2	Y	87	89	0	9	1	13
							96	9									
*07	8091	X	7865	-0-	-226	-0-	493	1	7291	2	Y	74	65	0	10	1	12
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	164	1	3360	2	Y	169	150	0	19	1	23
							186	9									
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	185	1	3556	2	Y	176	162	0	21	1	16
							194	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	183	1	3519	2	Y	149	129	0	12	1	24
							164	9									
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	181	1	3548	2	Y	141	135	0	10	1	20
							155	9									
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	203	1	3697	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	196	1	3497	2	Y	152	139	0	13	1	23
							167	9									
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	206	1	3565	2	Y	157	141	0	21	1	18
							173	9									
*04	3930	X	3503	-0-	-427	-0-	192	1	3156	2	Y	141	125	0	16	1	18
							155	9									
*05	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	220	1	3524	2	Y	113	85	0	12	1	34
							124	9									
*06	SHUT IN		407	-0-	407	407	27	1	366	2	Y	13	33	0	12	1	2
							14	9									
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

*09	6180	X	5739	-0-	-441	-0-	257	1	5403	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									
*10	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	294	1	5589	2	Y	81	75	0	9	1	7
							89	9									
11	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	264	1	5052	2	Y	89	76	0	6	1	14
							98	9									
*12	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	278	1	5457	2	Y	156	142	0	6	1	22
							172	9									
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	292	1	5335	2	Y	116	107	0	14	1	17
							128	9									
*02	5597	X	5293	-0-	-304	-0-	276	1	4928	2	Y	81	77	0	9	1	12
							89	9									
*03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	297	1	5096	2	Y	90	81	0	11	1	10
							99	9									
*04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	312	1	5088	2	Y	77	68	0	9	1	10
							85	9									
*05	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	331	1	5289	2	Y	64	48	0	7	1	19
							70	9									
*06	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	358	1	5055	2	Y	63	66	0	7	1	9
							69	9									
*07	5673	X	5648	-0-	-25	-0-	354	1	5229	2	Y	59	52	0	7	1	9
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470	X	603	-0-	-867	-0-	27	1	574	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
							2	9									
*10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	59	1	1118	2	Y	42	38	0			4
							46	9									
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	Y	48	41	0	3	1	8
							53	9									
*12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	44	43	0	3	1	6
							48	9									
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	Y	78	69	0	4	1	11
							86	9									
*02	1131	X	930	-0-	-201	-0-	46	1	834	2	Y	45	43	0	6	1	7
							50	9									
*03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1253	2	Y	80	72	0	6	1	9
							88	9									
*04	1440	X	1082	-0-	-358	-0-	59	1	966	2	Y	52	46	0	8	1	7
							57	9									
*05	1488	X	966	-0-	-522	-0-	56	1	893	2	Y	15	13	0	4	1	5
							17	9									
*06	1440	X	838	-0-	-602	-0-	52	1	756	2	Y	27	26	0	2	1	4
							30	9									
*07	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	65	1	953	2	Y	64	55	0	3	1	10
							70	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

*09	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	94	1	1936	2	Y	249	220	0	23	1	34
							274	9									
*10	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	108	1	2047	2	Y	285	263	0	30	1	26
							314	9									
11	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	100	1	1913	2	Y	234	203	0	19	1	38
							257	9									
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	105	1	2008	2	Y	297	277	0	16	1	42
							327	9									
01	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	112	1	1969	2	Y	311	281	0	27	1	45
							342	9									
*02	2320	X	1995	-0-	-325	-0-	91	1	1643	2	Y	237	222	0	25	1	35
							261	9									
*03	2480	X	2020	-0-	-460	-0-	98	1	1635	2	Y	261	233	0	33	1	30
							287	9									
*04	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	106	1	1748	2	Y	208	185	0	26	1	27
							229	9									
*05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	93	1	1488	2	Y	176	133	0	18	1	52
							194	9									
*06	2340	X	392	-0-	-1948	-0-	23	1	315	2	Y	49	75	0	19	1	7
							54	9									
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	176	1	2577	2	Y	408	344	0	6	1	65
							449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	117	101	0			16
							129	9									
*10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	65	61	0	14	1	6
							72	9									
11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	32	29	0	4	1	5
							35	9									
*12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	Y	139	122	0	2	1	20
							153	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	7	0	13	1	-0-
*02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3472	X	7	-0-	-3465	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	166	1	2483	2	Y	27	23	0			4
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

*09	20370	X	18165	-0-	-2205	-0-	830	1	17273	2	Y	56	49	0	3	1	8
							62	9									
*10	20026	X	18627	-0-	-1399	-0-	922	1	17632	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	19290	X	17858	-0-	-1432	-0-	882	1	16893	2	Y	75	64	0	5	1	12
							83	9									
*12	19561	X	17693	-0-	-1868	-0-	852	1	16760	2	Y	74	70	0	5	1	11
							81	9									
01	18786	X	17633	-0-	-1153	-0-	914	1	16631	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
*02	17574	X	16003	-0-	-1571	-0-	851	1	15077	2	Y	68	64	0	6	1	10
							75	9									
*03	18631	X	17411	-0-	-1220	-0-	951	1	16393	2	Y	61	54	0	10	1	7
							67	9									
*04	17130	X	16454	-0-	-676	-0-	941	1	15439	2	Y	67	59	0	6	1	9
							74	9									
*05	17701	X	14872	-0-	-2829	-0-	866	1	13958	2	Y	44	34	0	6	1	13
							48	9									
*06	17070	X	7951	-0-	-9119	-0-	524	1	7406	2	Y	19	24	0	5	1	3
							21	9									
*07	17422	X	4081	-0-	-13341	-0-	255	1	3815	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

*12	10199	X	9761	-0-	-438	-0-	470	1	9236	2	Y	50	43	0			7
							55	9									
01	10106	X	9666	-0-	-440	-0-	494	1	8966	2	Y	187	163	0	4	1	27
							206	9									
*02	9251	X	9045	-0-	-206	-0-	473	1	8416	2	Y	142	133	0	15	1	21
							156	9									
*03	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	516	1	8911	2	Y	113	101	0	20	1	13
							124	9									
*04	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	517	1	8480	2	Y	99	88	0	11	1	13
							109	9									
*05	9765	X	9451	-0-	-314	-0-	549	1	8830	2	Y	65	50	0	9	1	19
							72	9									
*06	9360	X	8976	-0-	-384	-0-	589	1	8326	2	Y	55	59	0	7	1	8
							61	9									
*07	9672	X	9271	-0-	-401	-0-	584	1	8626	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

*12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	35	32	0	1	1	5
						39	9									
01	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
*02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

*09	6840 X	6713	-0-	-127	-0-	304	1	6344	2	Y	59	53	0	7	1	8
						65	9									
*10	7223 X	6493	-0-	-730	-0-	317	1	6108	2	Y	62	57	0	7	1	6
						68	9									
11	6990 X	6568	-0-	-422	-0-	324	1	6215	2	Y	26	24	0	4	1	4
						29	9									
*12	7223 X	6759	-0-	-464	-0-	326	1	6432	2	Y	1	3	0	2	1	-0-
						1	9									
01	6944 X	6561	-0-	-383	-0-	341	1	6220	2	Y	-0-					-0-
*02	6496 X	6302	-0-	-194	-0-	337	1	5965	2	Y	-0-					-0-
*03	6758 X	6578	-0-	-180	-0-	355	1	6145	2	Y	71	63	0			8
						78	9									
*04	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	414	1	6784	2	Y	59	52	0	7	1	8
						65	9									
*05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	433	1	6943	2	Y	44	34	0	5	1	13
						48	9									
*06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	472	1	6665	2	Y	37	40	0	5	1	5
						41	9									
*07	7502 X	7111	-0-	-391	-0-	448	1	6623	2	Y	36	31	0	4	1	6
						40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12270	X	11329	-0-	-941	-0-	518	1	10748	2	Y	57	50	0	9	1	8
							63	9									
*10	12555	X	9775	-0-	-2780	-0-	483	1	9223	2	Y	63	58	0	7	1	6
							69	9									
11	12150	X	9896	-0-	-2254	-0-	486	1	9325	2	Y	77	66	0	4	1	13
							85	9									
*12	12555	X	11514	-0-	-1041	-0-	554	1	10854	2	Y	96	89	0	6	1	14
							106	9									
01	12183	X	10990	-0-	-1193	-0-	568	1	10322	2	Y	91	83	0	9	1	13
							100	9									
*02	10962	X	10698	-0-	-264	-0-	565	1	10039	2	Y	85	78	0	7	1	13
							94	9									
*03	11501	X	8596	-0-	-2905	-0-	470	1	8062	2	Y	58	52	0	12	1	7
							64	9									
*04	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	656	1	10795	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
*05	11501	X	11204	-0-	-297	-0-	655	1	10514	2	Y	32	22	0			10
							35	9									
*06	11070	X	10854	-0-	-216	-0-	709	1	10086	2	Y	54	52	0	4	1	8
							59	9									
*07	11842	X	10738	-0-	-1104	-0-	676	1	10023	2	Y	35	31	0	6	1	6
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

*09	11520	X	10483	-0-	-1037	-0-	481	1	9991	2	Y	10	10	0	4	1	1
							11	9									
*10	12245	X	10940	-0-	-1305	-0-	541	1	10374	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
11	11850	X	10428	-0-	-1422	-0-	513	1	9880	2	Y	32	27	0	2	1	5
							35	9									
*12	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	525	1	10314	2	Y	62	56	0	2	1	9
							68	9									
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	447	1	8135	2	Y	55	50	0	6	1	8
							61	9									
*02	10237	X	7850	-0-	-2387	-0-	415	1	7379	2	Y	51	47	0	4	1	8
							56	9									
*03	10943	X	9680	-0-	-1263	-0-	528	1	9086	2	Y	60	54	0	7	1	7
							66	9									
*04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	698	1	11465	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
*05	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	608	1	9727	2	Y	27	21	0	4	1	8
							30	9									
*06	9360	X	8537	-0-	-823	-0-	561	1	7953	2	Y	21	23	0	3	1	3
							23	9									
*07	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	809	1	11961	2	Y	36	31	0	2	1	6
							40	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
01	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4050	X	3006	-0-	-1044	-0-	130	1	2685	2	Y	174	154	0	21	1	24
							191	9									
*10	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	160	1	3139	2	Y	223	206	0	21	1	20
							245	9									
11	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	155	1	2932	2	Y	221	190	0	15	1	36
							243	9									
*12	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	152	1	3014	2	Y	208	199	0	15	1	30
							229	9									
01	3534	X	1457	-0-	-2077	-0-	71	1	1289	2	Y	88	86	0	19	1	13
							97	9									
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	226	1	4007	2	Y	206	181	0	7	1	31
							227	9									
*03	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	178	1	3081	2	Y	181	163	0	28	1	21
							199	9									
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	186	1	3032	2	Y	199	176	0	18	1	26
							219	9									
*05	4774	X	2941	-0-	-1833	-0-	160	1	2627	2	Y	140	107	0	17	1	42
							154	9									
*06	4620	X	3242	-0-	-1378	-0-	203	1	2835	2	Y	185	185	0	15	1	27
							204	9									
*07	4774	X	3306	-0-	-1468	-0-	198	1	2920	2	Y	171	150	0	21	1	27
							188	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

*10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	45	39	0			6
							50	9									
01	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1473	2	Y	49	44	0	4	1	7
							54	9									
*02	2581	X	1156	-0-	-1425	-0-	64	1	1060	2	Y	29	28	0	4	1	4
							32	9									
*03	2759	X	642	-0-	-2117	-0-	31	1	582	2	Y	26	23	0	4	1	3
							29	9									
*04	1650	X	537	-0-	-1113	-0-	28	1	485	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2336	2	Y	113	80	0	2	1	34
							124	9									
*06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	Y	39	55	0	12	1	6
							43	9									
*07	1240	X	935	-0-	-305	-0-	59	1	863	2	Y	12	12	0	4	1	2
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3990	X	1714	-0-	-2276	-0-	76	1	1585	2	Y	48	46	0	19	1	7
							53	9									
*10	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	176	1	3417	2	Y	241	220	0	6	1	22
							265	9									
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	181	1	3456	2	Y	284	244	0	16	1	46
							312	9									
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	170	1	3318	2	Y	262	251	0	20	1	37
							288	9									
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	175	1	3220	2	Y	251	228	0	24	1	36
							276	9									
*02	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	163	1	2879	2	Y	219	202	0	20	1	33
							241	9									
*03	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	174	1	2957	2	Y	232	208	0	30	1	27
							255	9									
*04	3660	X	3015	-0-	-645	-0-	162	1	2659	2	Y	176	156	0	24	1	23
							194	9									
*05	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	139	1	2233	2	Y	48	42	0	15	1	14
							53	9									
*06	3540	X	2611	-0-	-929	-0-	171	1	2409	2	Y	28	33	0	5	1	4
							31	9									
*07	3503	X	2190	-0-	-1313	-0-	138	1	2052	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3480	X	2297	-0-	-1183	-0-	92	1	1856	2	Y	317	285	0	52	1	43
							349	9									
*10	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	121	1	2281	2	Y	584	535	0	39	1	53
							642	9									
11	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	122	1	2296	2	Y	524	453	0	39	1	85
							576	9									
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	Y	496	474	0	37	1	70
							546	9									
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	Y	460	418	0	45	1	67
							506	9									
*02	2842	X	2363	-0-	-479	-0-	106	1	1862	2	Y	359	336	0	36	1	54
							395	9									
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	162	1	2783	2	Y	473	422	0	50	1	55
							520	9									
*04	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	156	1	2542	2	Y	465	411	0	48	1	61
							512	9									
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	196	1	3192	2	Y	395	298	0	40	1	118
							435	9									
*06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	209	1	2970	2	Y	482	487	0	43	1	70
							530	9									
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	210	1	3128	2	Y	488	426	0	54	1	78
							537	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4560	X	3789	-0-	-771	-0-	174	1	3604	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*10	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	196	1	3736	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
11	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	188	1	3617	2	Y	77	65	0	2	1	12
							85	9									
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	203	1	4040	2	Y	99	92	0	5	1	14
							109	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	216	1	3923	2	Y	92	84	0	9	1	13
							101	9									
*02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	218	1	3871	2	Y	74	69	0	7	1	11
							81	9									
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	238	1	4102	2	Y	77	69	0	10	1	9
							85	9									
*04	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	235	1	3882	2	Y	72	64	0	8	1	9
							79	9									
*05	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	234	1	3781	2	Y	57	43	0	6	1	17
							63	9									
*06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	244	1	3458	2	Y	62	64	0	6	1	9
							68	9									
*07	4464	X	3920	-0-	-544	-0-	245	1	3613	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6960	X	5214	-0-	-1746	-0-	231	1	4831	2	Y	138	121	0	7	1	19
							152	9									
*10	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	246	1	4732	2	Y	154	142	0	17	1	14
							169	9									
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	305	1	5843	2	Y	78	69	0	10	1	13
							86	9									
*12	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	263	1	5192	2	Y	-0-	7	0	6	1	-0-
01	5394	X	4923	-0-	-471	-0-	259	1	4664	2	Y	-0-					-0-
*02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	292	1	5149	2	Y	-0-					-0-
*03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	325	1	5584	2	Y	94	83	0			11
							103	9									
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	302	1	5000	2	Y	104	92	0	9	1	14
							114	9									
*05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	343	1	5483	2	Y	90	68	0	9	1	27
							99	9									
*06	5820	X	5607	-0-	-213	-0-	363	1	5144	2	Y	91	95	0	10	1	13
							100	9									
*07	6014	X	5407	-0-	-607	-0-	335	1	4970	2	Y	93	81	0	10	1	15
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18330	X	14124	-0-	-4206	-0-	631	1	13095	2	Y	362	324	0	49	1	49
							398	9									
*10	18941	X	14142	-0-	-4799	-0-	684	1	13103	2	Y	323	299	0	44	1	29
							355	9									
11	18330	X	13052	-0-	-5278	-0-	632	1	12123	2	Y	270	233	0	22	1	44
							297	9									
*12	16616	X	12885	-0-	-3731	-0-	611	1	11997	2	Y	252	241	0	19	1	36
							277	9									
01	14694	X	8692	-0-	-6002	-0-	444	1	8072	2	Y	160	150	0	23	1	23
							176	9									
*02	13659	X	13257	-0-	-402	-0-	696	1	12360	2	Y	183	166	0	13	1	27
							201	9									
*03	14136	X	11059	-0-	-3077	-0-	597	1	10284	2	Y	162	145	0	25	1	19
							178	9									
*04	12480	X	10435	-0-	-2045	-0-	588	1	9668	2	Y	163	145	0	16	1	21
							179	9									
*05	14167	X	13393	-0-	-774	-0-	775	1	12461	2	Y	143	107	0	14	1	43
							157	9									
*06	13710	X	12772	-0-	-938	-0-	825	1	11690	2	Y	234	227	0	16	1	34
							257	9									
*07	13547	X	12672	-0-	-875	-0-	793	1	11719	2	Y	145	130	0	26	1	23
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

*09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	140	1	2916	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	157	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	140	1	2682	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
*12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	156	1	3080	2	Y	59	53	0	2	1	8
							65	9									
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	177	1	3231	2	Y	55	50	0	5	1	8
							61	9									
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	191	1	3423	2	Y	32	31	0	4	1	5
							35	9									
*03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	203	1	3471	2	Y	54	49	0	4	1	6
							59	9									
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	200	1	3301	2	Y	62	54	0	6	1	8
							68	9									
*05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	207	1	3339	2	Y	48	37	0	5	1	14
							53	9									
*06	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	221	1	3140	2	Y	53	54	0	5	1	8
							58	9									
*07	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	218	1	3215	2	Y	52	46	0	6	1	8
							57	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	122	1	2530	2	Y	134	119	0	11	1	18
							147	9									
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	157	145	0	16	1	14
							173	9									
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	128	1	2485	2	Y	161	138	0	11	1	26
							177	9									
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3209	2	Y	177	167	0	11	1	25
							195	9									
01	3348	X	2192	-0-	-1156	-0-	109	1	1940	2	Y	130	120	0	16	1	19
							143	9									
*02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	167	1	2969	2	Y	177	159	0	10	1	27
							195	9									
*03	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	143	1	2435	2	Y	101	91	0	25	1	12
							111	9									
*04	3450	X	1450	-0-	-2000	-0-	77	1	1296	2	Y	70	63	0	10	1	9
							77	9									
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	209	1	3414	2	Y	182	131	0	6	1	54
							200	9									
*06	3450	X	2560	-0-	-890	-0-	163	1	2299	2	Y	89	110	0	20	1	13
							98	9									
*07	3565	X	2047	-0-	-1518	-0-	125	1	1849	2	Y	66	58	0	10	1	11
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	254	1	4597	2	Y	36	31	0			5
							40	9									
*02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	289	1	5144	2	Y	38	34	0	3	1	6
							42	9									
*03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	325	1	5588	2	Y	34	31	0	5	1	4
							37	9									
*04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	316	1	5144	2	Y	37	33	0	3	1	5
							41	9									
*05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	536	1	8611	2	Y	93	67	0	3	1	28
							102	9									
*06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	547	1	7740	2	Y	27	41	0	10	1	4
							30	9									
*07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	412	1	6132	2	Y	50	43	0	3	1	8
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	435	1	9099	2	Y	449	389	0	7	1	61
							494	9									
*10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	506	1	9698	2	Y	59	60	0	55	1	5
							65	9									
11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	574	1	10963	2	Y	101	86	0	4	1	16
							111	9									
*12	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	849	1	16677	2	Y	75	73	0	7	1	11
							83	9									
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	611	1	11121	2	Y	167	147	0	7	1	24
							184	9									
*02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	707	1	12548	2	Y	80	79	0	13	1	12
							88	9									
*03	17608	X	14987	-0-	-2621	-0-	817	1	14094	2	Y	69	62	0	11	1	8
							76	9									
*04	17040	X	11309	-0-	-5731	-0-	644	1	10586	2	Y	72	64	0	7	1	9
							79	9									
*05	17608	X	13170	-0-	-4438	-0-	764	1	12342	2	Y	58	44	0	6	1	17
							64	9									
*06	14490	X	13169	-0-	-1321	-0-	862	1	12223	2	Y	76	76	0	6	1	11
							84	9									
*07	14973	X	12274	-0-	-2699	-0-	771	1	11429	2	Y	67	59	0	8	1	11
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	834	1	17306	2	Y	49	47	0	23	1	7
							54	9									
*10	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	642	1	12270	2	Y	482	439	0	6	1	44
							530	9									
11	20250	X	4337	-0-	-15913	-0-	215	1	4088	2	Y	31	38	0	32	1	5
							34	9									
*12	20925	X	8698	-0-	-12227	-0-	421	1	8273	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									
01	21948	X	11210	-0-	-10738	-0-	580	1	10565	2	Y	59	51	0			9
							65	9									
*02	17574	X	12705	-0-	-4869	-0-	676	1	11983	2	Y	42	40	0	5	1	6
							46	9									
*03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	739	1	12769	2	Y	29	26	0	6	1	3
							32	9									
*04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	793	1	12999	2	Y	151	131	0	3	1	20
							166	9									
*05	13578	X	10069	-0-	-3509	-0-	589	1	9480	2	Y	-0-	7	0	13	1	-0-
*06	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	1195	1	16926	2	Y	155	133	0			22
							171	9									
*07	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	1064	1	15750	2	Y	68	62	0	17	1	11
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	241	1	4958	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
*10	6448	X	4439	-0-	-2009	-0-	217	1	4146	2	Y	69	64	0	8	1	6
							76	9									
11	6240	X	4991	-0-	-1249	-0-	244	1	4638	2	Y	99	84	0	5	1	16
							109	9									
*12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	256	1	5009	2	Y	100	95	0	7	1	14
							110	9									
01	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	270	1	4918	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									
*02	5104	X	5043	-0-	-61	-0-	263	1	4712	2	Y	62	60	0	8	1	9
							68	9									
*03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	299	1	5140	2	Y	63	56	0	9	1	7
							69	9									
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	Y	59	52	0	6	1	8
							65	9									
*05	5394	X	4032	-0-	-1362	-0-	233	1	3763	2	Y	33	26	0	5	1	10
							36	9									
*06	5340	X	1952	-0-	-3388	-0-	128	1	1810	2	Y	13	17	0	4	1	2
							14	9									
*07	5518	X	1935	-0-	-3583	-0-	123	1	1792	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12930	X	12202	-0-	-728	-0-	557	1	11595	2	Y	45	40	0	6	1	6
							50	9									
*10	13020	X	12181	-0-	-839	-0-	602	1	11522	2	Y	52	47	0	6	1	5
							57	9									
11	12420	X	12201	-0-	-219	-0-	602	1	11536	2	Y	57	50	0	3	1	9
							63	9									
*12	12834	X	11650	-0-	-1184	-0-	560	1	10992	2	Y	89	81	0	4	1	13
							98	9									
01	12679	X	12387	-0-	-292	-0-	643	1	11668	2	Y	69	64	0	8	1	10
							76	9									
*02	11803	X	11334	-0-	-469	-0-	602	1	10660	2	Y	65	59	0	6	1	10
							72	9									
*03	12183	X	12052	-0-	-131	-0-	656	1	11319	2	Y	70	63	0	9	1	8
							77	9									
*04	12000	X	11421	-0-	-579	-0-	653	1	10698	2	Y	64	57	0	7	1	8
							70	9									
*05	12400	X	11739	-0-	-661	-0-	683	1	10999	2	Y	52	39	0	6	1	15
							57	9									
*06	12000	X	11153	-0-	-847	-0-	732	1	10366	2	Y	50	52	0	6	1	7
							55	9									
*07	12121	X	11417	-0-	-704	-0-	722	1	10664	2	Y	28	25	0	6	1	4
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	171 173	1 9	3545	2	Y	157	140	0	19	1	21
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	195 162	1 9	3693	2	Y	147	136	0	19	1	13
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	187 176	1 9	3602	2	Y	160	137	0	10	1	26
*12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	185 136	1 9	3621	2	Y	124	121	0	11	1	18
01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	192 123	1 9	3545	2	Y	112	103	0	11	1	16
*02	3799	X	3689	-0-	-110	-0-	188 157	1 9	3344	2	Y	143	129	0	9	1	21
*03	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	204 102	1 9	3499	2	Y	93	83	0	20	1	11
*04	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	204 86	1 9	3331	2	Y	78	70	0	9	1	10
*05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	211 63	1 9	3450	2	Y	57	43	0	7	1	17
*06	3810	X	3373	-0-	-437	-0-	219 63	1 9	3091	2	Y	57	60	0	6	1	8
*07	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	208 62	1 9	3103	2	Y	56	49	0	6	1	9

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	620	1	12923	2	Y	108	19	0	89	1	108
							119	9									
*10	14725	X	14134	-0-	-591	-0-	694	1	13321	2	Y	108	11	0	97	1	108
							119	9									
11	13980	X	13648	-0-	-332	-0-	670	1	12859	2	Y	108	28	0	80	1	108
							119	9									
*12	14446	X	13847	-0-	-599	-0-	662	1	13066	2	Y	108	62	0	46	1	108
							119	9									
01	14136	X	13704	-0-	-432	-0-	712	1	12941	2	Y	46	78	0	69	1	7
							51	9									
*02	13224	X	13096	-0-	-128	-0-	694	1	12326	2	Y	69	62	0	4	1	10
							76	9									
*03	14136	X	13920	-0-	-216	-0-	758	1	13087	2	Y	68	60	0	10	1	8
							75	9									
*04	13410	X	12719	-0-	-691	-0-	728	1	11926	2	Y	59	52	0	7	1	8
							65	9									
*05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	826	1	13345	2	Y	50	38	0	5	1	15
							55	9									
*06	13560	X	4637	-0-	-8923	-0-	303	1	4314	2	Y	18	25	0	5	1	3
							20	9									
*07	14012	X	8174	-0-	-5838	-0-	516	1	7623	2	Y	32	28	0	2	1	5
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

*09	20370	X	19146	-0-	-1224	-0-	877	1	18269	2	Y	-0-					-0-
*10	20646	X	19749	-0-	-897	-0-	980	1	18769	2	Y	-0-					-0-
11	19620	X	19091	-0-	-529	-0-	947	1	18144	2	Y	-0-					-0-
*12	19964	X	19392	-0-	-572	-0-	940	1	18452	2	Y	-0-					-0-
01	19964	X	19166	-0-	-798	-0-	999	1	18167	2	Y	-0-					-0-
*02	18502	X	17837	-0-	-665	-0-	952	1	16884	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	19747	X	18865	-0-	-882	-0-	1034	1	17831	2	Y	-0-					-0-
*04	18780	X	18145	-0-	-635	-0-	1043	1	17102	2	Y	-0-					-0-
05	19406	X	18336	-0-	-1070	-0-	1070	1	17266	2	Y	-0-					-0-
*06	18540	X	17540	-0-	-1000	-0-	1156	1	16384	2	Y	-0-					-0-
*07	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	1219	1	18053	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7020	X	5371	-0-	-1649	-0-	244	1	5073	2	Y	49	46	0	19	1	7
							54	9									
*10	6634	X	6250	-0-	-384	-0-	302	1	5804	2	Y	131	120	0	6	1	12
							144	9									
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	308	1	5912	2	Y	220	187	0	9	1	36
							242	9									
*12	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	290	1	5736	2	Y	246	232	0	15	1	35
							271	9									
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	320	1	5811	2	Y	239	217	0	22	1	35
							263	9									
*02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	306	1	5463	2	Y	194	181	0	19	1	29
							213	9									
*03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	344	1	5903	2	Y	233	208	0	27	1	27
							256	9									
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	347	1	5686	2	Y	221	195	0	24	1	29
							243	9									
*05	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	362	1	5791	2	Y	174	132	0	19	1	52
							191	9									
*06	6300	X	6090	-0-	-210	-0-	387	1	5493	2	Y	191	196	0	19	1	28
							210	9									
*07	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	376	1	5561	2	Y	183	161	0	21	1	29
							201	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

*09	5130	X	2541	-0-	-2589	-0-	104	1	2142	2	Y	268	236	0	22	1	36
							295	9									
*10	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	173	1	3232	2	Y	445	408	0	33	1	40
							490	9									
11	4020	X	2231	-0-	-1789	-0-	98	1	1869	2	Y	240	211	0	30	1	39
							264	9									
*12	3968	X	1323	-0-	-2645	-0-	54	1	1085	2	Y	167	165	0	17	1	24
							184	9									
01	3906	X	1494	-0-	-2412	-0-	68	1	1192	2	Y	213	191	0	15	1	31
							234	9									
*02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-	14	0	17	1	-0-
*03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

*12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	5332	X	4487	-0-	-845	-0-	236	1	4251	2	Y	-0-					-0-
*02	4582	X	3845	-0-	-737	-0-	205	1	3640	2	Y	-0-					-0-
*03	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	230	1	4000	2	Y	-0-					-0-
*04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	241	1	3982	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	259	1	4177	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*06	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	282	1	3974	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	274	1	4054	2	Y	53	45	0			9
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28470	X	18888	-0-	-9582	-0-	844 499	1 9	17545	2	Y	454	404	0	59	1	62
*10	27900	X	19614	-0-	-8286	-0-	944 545	1 9	18125	2	Y	495	457	0	55	1	45
11	24450	X	18064	-0-	-6386	-0-	869 553	1 9	16642	2	Y	503	433	0	33	1	82
*12	19871	X	17682	-0-	-2189	-0-	831 506	1 9	16345	2	Y	460	442	0	35	1	65
01	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	837 1077	1 9	15202	2	Y	979	860	0	42	1	142
*02	18357	X	16471	-0-	-1886	-0-	859 405	1 9	15207	2	Y	368	378	0	77	1	55
*03	19623	X	16399	-0-	-3224	-0-	878 393	1 9	15128	2	Y	357	320	0	51	1	41
*04	17100	X	15267	-0-	-1833	-0-	858 364	1 9	14045	2	Y	331	293	0	36	1	43
*05	17670	X	12771	-0-	-4899	-0-	732 235	1 9	11804	2	Y	214	165	0	28	1	64
*06	17040	X	14457	-0-	-2583	-0-	929 347	1 9	13181	2	Y	315	310	0	24	1	45
*07	17608	X	12601	-0-	-5007	-0-	781 276	1 9	11544	2	Y	251	221	0	35	1	40

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

*09	15210	X	12106	-0-	-3104	-0-	535 477	1 9	11094	2	Y	434	385	0	45	1	59
*10	14570	X	11092	-0-	-3478	-0-	530 408	1 9	10154	2	Y	371	343	0	53	1	34
11	13080	X	9853	-0-	-3227	-0-	467 382	1 9	9004	2	Y	347	300	0	25	1	56
*12	12524	X	10433	-0-	-2091	-0-	495 209	1 9	9729	2	Y	190	195	0	24	1	27
01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	521 282	1 9	9486	2	Y	256	229	0	17	1	37
*02	11716	X	10978	-0-	-738	-0-	573 293	1 9	10112	2	Y	266	243	0	20	1	40
*03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	594 318	1 9	10235	2	Y	289	259	0	37	1	33
*04	10110	X	10013	-0-	-97	-0-	562 251	1 9	9200	2	Y	228	202	0	29	1	30
*05	11749	X	7184	-0-	-4565	-0-	413 147	1 9	6624	2	Y	134	104	0	20	1	40
*06	11370	X	3412	-0-	-7958	-0-	219 100	1 9	3093	2	Y	91	103	0	15	1	13
*07	11749	X	4650	-0-	-7099	-0-	284 153	1 9	4213	2	Y	139	120	0	10	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	271	1	5607	2	Y	101	89	0	13	1	14
						111	9									
*10	6448 X	5943	-0-	-505	-0-	288	1	5530	2	Y	114	106	0	12	1	10
						125	9									
11	6240 X	6156	-0-	-84	-0-	300	1	5727	2	Y	117	100	0	8	1	19
						129	9									
*12	6324 X	6181	-0-	-143	-0-	294	1	5765	2	Y	111	106	0	8	1	16
						122	9									
01	6324 X	6040	-0-	-284	-0-	309	1	5604	2	Y	115	104	0	10	1	17
						127	9									
*02	5800 X	5651	-0-	-149	-0-	299	1	5235	2	Y	106	98	0	9	1	16
						117	9									
*03	6169 X	5955	-0-	-214	-0-	320	1	5511	2	Y	113	101	0	15	1	13
						124	9									
*04	5970 X	5742	-0-	-228	-0-	320	1	5302	2	Y	109	97	0	11	1	14
						120	9									
*05	6169 X	5826	-0-	-343	-0-	333	1	5397	2	Y	87	66	0	9	1	26
						96	9									
*06	5850 X	5560	-0-	-290	-0-	361	1	5098	2	Y	92	95	0	10	1	13
						101	9									
*07	6045 X	5773	-0-	-272	-0-	360	1	5315	2	Y	89	78	0	10	1	14
						98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

*09	5820 X	4691	-0-	-1129	-0-	214	1	4426	2	Y	46	41	0	6	1	6
						51	9									
*10	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	205	1	3968	2	Y	48	44	0	6	1	4
						53	9									
11	5820 X	5022	-0-	-798	-0-	245	1	4701	2	Y	69	59	0	3	1	11
						76	9									
*12	4960 X	4709	-0-	-251	-0-	225	1	4419	2	Y	59	57	0	5	1	8
						65	9									
01	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	237	1	4286	2	Y	63	57	0	5	1	9
						69	9									
*02	4524 X	4403	-0-	-121	-0-	233	1	4142	2	Y	25	25	0	5	1	4
						28	9									
*03	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	251	1	4316	2	Y	52	47	0	3	1	6
						57	9									
*04	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	247	1	4058	2	Y	47	42	0	5	1	6
						52	9									
*05	4712 X	4221	-0-	-491	-0-	245	1	3936	2	Y	36	27	0	4	1	11
						40	9									
*06	4560 X	3339	-0-	-1221	-0-	219	1	3087	2	Y	30	33	0	4	1	4
						33	9									
*07	4712 X	2828	-0-	-1884	-0-	179	1	2626	2	Y	21	19	0	3	1	3
						23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	87	1	1818	2	Y	240	214	0	31	1	33
							264	9									
*10	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	111	1	2159	2	Y	360	331	0	29	1	33
							396	9									
11	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	92	1	1745	2	Y	290	252	0	24	1	47
							319	9									
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	125	1	2447	2	Y	367	342	0	20	1	52
							404	9									
01	2666	X	1526	-0-	-1140	-0-	71	1	1256	2	Y	181	174	0	33	1	26
							199	9									
*02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	120	1	2141	2	Y	222	201	0	14	1	33
							244	9									
*03	2976	X	116	-0-	-2860	-0-	2	1	96	2	Y	16	16	0	31	1	2
							18	9									
*04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

*09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	698	1	14538	2	Y	-0-					-0-
10	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	697	1	13372	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	658	1	12588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	15748	X	13450	-0-	-2298	-0-	652	1	12796	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	15748	X	13231	-0-	-2517	-0-	689	1	12535	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*02	14732	X	11942	-0-	-2790	-0-	637	1	11305	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	14074	X	13169	-0-	-905	-0-	722	1	12447	2	Y	-0-					-0-
*04	13020	X	12462	-0-	-558	-0-	718	1	11742	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	13454	X	7867	-0-	-5587	-0-	460	1	7406	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	12810	X	26	-0-	-12784	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2010	X	1072	-0-	-938	-0-	42	1	916	2	Y	104	93	0	15	1	14
							114	9									
*10	1116	X	772	-0-	-344	-0-	36	1	649	2	Y	79	73	0	13	1	7
							87	9									
11	1020	X	610	-0-	-410	-0-	26	1	496	2	Y	80	69	0	5	1	13
							88	9									
*12	1116	X	1107	-0-	-9	-0-	46	1	888	2	Y	157	142	0	6	1	22
							173	9									
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	0	14	1	-0-
*02	1044	X	1	-0-	-1043	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

*09	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	279	1	5777	2	Y	137	121	0	13	1	19
							151	9									
*10	6634	X	6304	-0-	-330	-0-	306	1	5848	2	Y	136	126	0	17	1	12
							150	9									
11	6300	X	6178	-0-	-122	-0-	300	1	5705	2	Y	157	135	0	9	1	25
							173	9									
*12	6417	X	6254	-0-	-163	-0-	296	1	5796	2	Y	147	140	0	11	1	21
							162	9									
01	6417	X	6187	-0-	-230	-0-	311	1	5710	2	Y	151	137	0	13	1	22
							166	9									
*02	6003	X	5733	-0-	-270	-0-	299	1	5279	2	Y	141	130	0	12	1	21
							155	9									
*03	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	325	1	5578	2	Y	140	125	0	20	1	16
							154	9									
*04	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	320	1	5288	2	Y	133	118	0	14	1	17
							146	9									
*05	6262	X	5860	-0-	-402	-0-	333	1	5417	2	Y	100	76	0	11	1	30
							110	9									
*06	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	362	1	5118	2	Y	112	115	0	11	1	16
							123	9									
*07	6138	X	5727	-0-	-411	-0-	357	1	5280	2	Y	82	72	0	13	1	13
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35160	X	32288	-0-	-2872	-0-	1481	1	30803	2	Y	4	4	0	3	1	1
							4	9									
*10	34844	X	30733	-0-	-4111	-0-	1524	1	29205	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	1792	1	34331	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
*12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	1707	1	33521	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	33728	X	33578	-0-	-150	-0-	1745	1	31741	2	Y	84	72	0	1	1	12
							92	9									
*02	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	1694	1	30005	2	Y	269	234	0	7	1	40
							296	9									
*03	35247	X	33227	-0-	-2020	-0-	1821	1	31402	2	Y	4	7	0	37	1	-0-
							4	9									
*04	34110	X	31529	-0-	-2581	-0-	1813	1	29709	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*05	35247	X	31955	-0-	-3292	-0-	1869	1	30083	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*06	33090	X	30361	-0-	-2729	-0-	2000	1	28355	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	34193	X	30853	-0-	-3340	-0-	1951	1	28898	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

*12	13237	X	12212	-0-	-1025	-0-	590	1	11621	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13237	X	11027	-0-	-2210	-0-	575	1	10450	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	12209	X	11831	-0-	-378	-0-	632	1	11199	2	Y	-0-					-0-
*03	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	676	1	11660	2	Y	-0-					-0-
*04	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	680	1	11148	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	12648	X	12077	-0-	-571	-0-	706	1	11370	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	12240	X	11180	-0-	-1060	-0-	738	1	10440	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	12648	X	11705	-0-	-943	-0-	741	1	10955	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

*09	9600	X	7537	-0-	-2063	-0-	337	1	7034	2	Y	151	134	0	19	1	21
							166	9									
*10	8587	X	7764	-0-	-823	-0-	375	1	7182	2	Y	188	174	0	18	1	17
							207	9									
11	7950	X	7507	-0-	-443	-0-	359	1	6922	2	Y	205	176	0	13	1	33
							226	9									
*12	8091	X	7608	-0-	-483	-0-	357	1	7028	2	Y	203	193	0	14	1	29
							223	9									
01	7905	X	7485	-0-	-420	-0-	378	1	6886	2	Y	201	183	0	18	1	29
							221	9									
*02	7279	X	7088	-0-	-191	-0-	368	1	6536	2	Y	167	155	0	16	1	25
							184	9									
*03	7750	X	7475	-0-	-275	-0-	398	1	6881	2	Y	178	159	0	23	1	21
							196	9									
*04	7350	X	7006	-0-	-344	-0-	393	1	6445	2	Y	153	136	0	18	1	20
							168	9									
*05	7595	X	3062	-0-	-4533	-0-	175	1	2815	2	Y	65	53	0	13	1	19
							72	9									
*06	7320	X	511	-0-	-6809	-0-	32	1	457	2	Y	20	29	0	7	1	3
							22	9									
*07	7564	X	77	-0-	-7487	-0-	77	2			Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

*09	10260 X	6453	-0-	-3807	-0-	295	1	6105	2	Y	48	79	0	177	1	6
						53	9									
*10	10602 X	8217	-0-	-2385	-0-	404	1	7784	2	Y	26	24	0	6	1	2
						29	9									
11	10260 X	8461	-0-	-1799	-0-	417	1	7998	2	Y	42	35	0	2	1	7
						46	9									
*12	8525 X	8222	-0-	-303	-0-	397	1	7790	2	Y	32	31	0	3	1	5
						35	9									
01	8215 X	8211	-0-	-4	-0-	422	1	7694	2	Y	86	75	0	3	1	13
						95	9									
*02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	407	1	7215	2	Y	128	115	0	7	1	19
						141	9									
*03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	447	1	7708	2	Y	214	190	0	18	1	25
						235	9									
*04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	452	1	7429	2	Y	221	195	0	22	1	29
						243	9									
*05	8308 X	8231	-0-	-77	-0-	470	1	7567	2	Y	176	133	0	19	1	53
						194	9									
*06	8130 X	7885	-0-	-245	-0-	507	1	7204	2	Y	158	169	0	19	1	23
						174	9									
*07	8401 X	7970	-0-	-431	-0-	493	1	7305	2	Y	156	136	0	18	1	25
						172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	311	1	6451	2	Y	81	72	0	12	1	11
							89	9									
*10	9300	X	3586	-0-	-5714	-0-	175	1	3359	2	Y	47	44	0	10	1	4
							52	9									
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	371	1	7138	2	Y	85	72	0	3	1	14
							94	9									
*12	7688	X	6646	-0-	-1042	-0-	320	1	6263	2	Y	57	57	0	6	1	8
							63	9									
01	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	358	1	6544	2	Y	33	31	0	5	1	5
							36	9									
*02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	348	1	6223	2	Y	80	70	0	3	1	12
							88	9									
*03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	374	1	6484	2	Y	96	86	0	11	1	11
							106	9									
*04	6720	X	6643	-0-	-77	-0-	374	1	6164	2	Y	95	84	0	10	1	12
							105	9									
*05	7130	X	6753	-0-	-377	-0-	391	1	6274	2	Y	80	60	0	8	1	24
							88	9									
*06	6900	X	6522	-0-	-378	-0-	422	1	5995	2	Y	95	96	0	9	1	14
							105	9									
*07	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	427	1	6309	2	Y	45	41	0	11	1	7
							50	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

*09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	296	1	6173	2	Y	335	289	0			46
							369	9									
*10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422	1	8059	2	Y	182	170	0	41	1	17
							200	9									
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	359	1	6886	2	Y	165	143	0	12	1	27
							182	9									
*12	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	329	1	6462	2	Y	154	147	0	12	1	22
							169	9									
01	8680	X	6349	-0-	-2331	-0-	323	1	5874	2	Y	138	126	0	14	1	20
							152	9									
*02	8120	X	5713	-0-	-2407	-0-	299	1	5265	2	Y	135	124	0	11	1	20
							149	9									
*03	8680	X	5677	-0-	-3003	-0-	302	1	5208	2	Y	152	136	0	19	1	17
							167	9									
*04	6750	X	4328	-0-	-2422	-0-	247	1	4061	2	Y	18	18	0	15	1	2
							20	9									
*05	6975	X	5407	-0-	-1568	-0-	308	1	4931	2	Y	153	108	0	2	1	45
							168	9									
*06	6150	X	2661	-0-	-3489	-0-	171	1	2426	2	Y	58	78	0	17	1	8
							64	9									
*07	6107	X	5031	-0-	-1076	-0-	312	1	4606	2	Y	103	89	0	6	1	16
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	Y	40	35	0			5
							44	9									
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	186	1	3582	2	Y	92	84	0	5	1	8
							101	9									
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2491	2	Y	70	61	0	6	1	11
							77	9									
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	Y	78	73	0	5	1	11
							86	9									
01	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	158	1	2931	2	Y	91	82	0	7	1	13
							100	9									
*02	3625	X	2938	-0-	-687	-0-	153	1	2693	2	Y	84	77	0	7	1	13
							92	9									
*03	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	160	1	2771	2	Y	85	76	0	12	1	10
							94	9									
*04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	167	1	2752	2	Y	88	78	0	9	1	11
							97	9									
*05	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	169	1	2720	2	Y	68	51	0	8	1	20
							75	9									
*06	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	171	1	2408	2	Y	64	68	0	7	1	9
							70	9									
*07	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	192	1	2830	2	Y	78	68	0	7	1	12
							86	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

*12	14B2	EXT	468	-0-	468	1149	22	1	435	2	Y	10	12	0	2	1	1
							11	9									
01	1149	X	-0-	-0-	-1149	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	450	X	190	-0-	-260	-0-	73	2	117	9	Y	106	92	0			14
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	9	1	-0-
*06	14B2	EXT	89	-0-	89	89	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	276 141	1 9	5737	2	Y	128	114	0	16	1	17
*10	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	316 157	1 9	6071	2	Y	143	131	0	16	1	13
11	6720	X	6265	-0-	-455	-0-	301 183	1 9	5781	2	Y	166	142	0	10	1	27
*12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	289 164	1 9	5693	2	Y	149	143	0	12	1	21
01	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	311 178	1 9	5647	2	Y	162	146	0	14	1	23
*02	6119	X	5763	-0-	-356	-0-	299 185	1 9	5279	2	Y	168	153	0	13	1	25
*03	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	326 176	1 9	5610	2	Y	160	144	0	23	1	18
*04	5940	X	5798	-0-	-142	-0-	318 298	1 9	5182	2	Y	271	238	0	16	1	35
*05	6169	X	1404	-0-	-4765	-0-	80 37	1 9	1287	2	Y	34	36	0	23	1	10
*06	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	368 165	1 9	5227	2	Y	150	134	0	4	1	22
*07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	389 151	1 9	5756	2	Y	137	120	0	17	1	22

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

*09	6540	X	6031	-0-	-509	-0-	270 164	1 9	5597	2	Y	149	133	0	20	1	20
*10	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	284 129	1 9	5440	2	Y	117	108	0	18	1	11
11	6090	X	6083	-0-	-7	-0-	290 218	1 9	5575	2	Y	198	169	0	8	1	32
*12	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	278 189	1 9	5479	2	Y	172	166	0	14	1	24
01	6231	X	5939	-0-	-292	-0-	301 206	1 9	5432	2	Y	187	168	0	16	1	27
*02	5829	X	5575	-0-	-254	-0-	294 125	1 9	5156	2	Y	114	109	0	15	1	17
*03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	406 257	1 9	6991	2	Y	234	208	0	16	1	27
*04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	393 231	1 9	6497	2	Y	210	186	0	24	1	27
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	405 180	1 9	6509	2	Y	164	124	0	18	1	49
*06	7410	X	6558	-0-	-852	-0-	421 168	1 9	5969	2	Y	153	162	0	18	1	22
*07	7657	X	6662	-0-	-995	-0-	410 172	1 9	6080	2	Y	156	136	0	17	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2637	2	Y	26	23	0	2	1	4
							29	9									
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	140	1	2695	2	Y	24	23	0	3	1	2
							26	9									
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2609	2	Y	29	24	0	2	1	5
							32	9									
*12	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	137	1	2642	2	Y	28	27	0	2	1	4
							31	9									
01	2852	N	2354	-0-	-498	-0-	121	1	2204	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
*02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
*03	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	153	1	2625	2	Y	26	23	0	4	1	3
							29	9									
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	156	1	2521	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
*05	3007	N	2737	-0-	-270	-0-	159	1	2560	2	Y	16	12	0	2	1	5
							18	9									
*06	2730	N	2634	-0-	-96	-0-	172	1	2440	2	Y	20	20	0	2	1	3
							22	9									
*07	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	174	1	2541	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

*09	24450	X	22684	-0-	-1766	-0-	1038	1	21612	2	Y	31	28	0	1	1	4
							34	9									
*10	25048	X	23755	-0-	-1293	-0-	1175	1	22539	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									
11	24240	X	22257	-0-	-1983	-0-	1100	1	21113	2	Y	40	34	0	3	1	6
							44	9									
*12	23870	X	22041	-0-	-1829	-0-	1066	1	20930	2	Y	41	38	0	3	1	6
							45	9									
01	23870	X	22211	-0-	-1659	-0-	1154	1	21013	2	Y	40	36	0	4	1	6
							44	9									
*02	22214	X	20618	-0-	-1596	-0-	1097	1	19435	2	Y	78	69	0	3	1	12
							86	9									
*03	23746	X	21726	-0-	-2020	-0-	1188	1	20490	2	Y	44	40	0	11	1	5
							48	9									
*04	21480	X	20738	-0-	-742	-0-	1187	1	19510	2	Y	37	33	0	4	1	5
							41	9									
*05	22196	X	20817	-0-	-1379	-0-	1215	1	19572	2	Y	27	21	0	3	1	8
							30	9									
*06	21480	X	19104	-0-	-2376	-0-	1259	1	17824	2	Y	19	21	0	3	1	3
							21	9									
*07	22041	X	21767	-0-	-274	-0-	1378	1	20375	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	138	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-					-0-
*02	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	140	1	2454	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	126	1	2185	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
*04	2760	X	734	-0-	-2026	-0-	43	1	670	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	551	X	4	-0-	-547	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	589	X	71	-0-	-518	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

*12	1488	X	1376	-0-	-112	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*03	1364	X	1127	-0-	-237	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*04	1320	X	985	-0-	-335	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1154	-0-	-427	-0-	69	1	1084	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	89	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	842	-0-	-739	-0-	54	1	788	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

*12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	172	1	3385	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-					-0-
*02	3509	X	2881	-0-	-628	-0-	154	1	2727	2	Y	-0-					-0-
*03	3565	X	2179	-0-	-1386	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	156	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	136	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	219	1	3098	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	168	1	2504	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155	X	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		142	-0-	142	142	3	1	115	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	3	1			-0-
*04	T. A.		177	-0-	177	319	6	1	156	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
*05	T. A.		58	-0-	58	377	32	2	26	9	Y	24	18	0	1	1	7
*06	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	4	0	3	1	-0-
*07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	20	17	0			3
							22	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	34	28	0			6
							37	9									
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		130	-0-	130	130	87	2	43	9	Y	39	33	0			6
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	6	1			-0-
*04	T. A.		87	-0-	87	217	73	2	14	9	Y	13	11	0			2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	217					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	12	10	0			2
							13	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11100	X	10797	-0-	-303	-0-	495	1	10288	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									
*10	11377	X	11139	-0-	-238	-0-	553	1	10563	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
11	10950	X	10679	-0-	-271	-0-	529	1	10124	2	Y	24	21	0	1	1	4
							26	9									
*12	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	531	1	10439	2	Y	25	24	0	2	1	3
							28	9									
01	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	564	1	10229	2	Y	27	24	0	2	1	4
							30	9									
*02	10440	X	9679	-0-	-761	-0-	518	1	9137	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
*03	11129	X	10697	-0-	-432	-0-	585	1	10084	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
*04	10650	X	10204	-0-	-446	-0-	585	1	9597	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
*05	11005	X	10460	-0-	-545	-0-	610	1	9831	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
*06	10470	X	9992	-0-	-478	-0-	658	1	9312	2	Y	20	20	0	2	1	3
							22	9									
*07	10695	X	10299	-0-	-396	-0-	651	1	9629	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9210	X	9018	-0-	-192	-0-	410	1	8582	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									
*10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	459	1	8794	2	Y	26	24	0	3	1	2
							29	9									
11	9150	X	8919	-0-	-231	-0-	441	1	8455	2	Y	21	18	0	2	1	3
							23	9									
*12	9424	X	9112	-0-	-312	-0-	439	1	8637	2	Y	33	29	0	2	1	5
							36	9									
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	587	1	10656	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
*02	8729	X	8697	-0-	-32	-0-	463	1	8197	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
*03	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	763	1	13135	2	Y	32	28	0	5	1	4
							35	9									
*04	10920	X	7744	-0-	-3176	-0-	444	1	7268	2	Y	29	26	0	3	1	4
							32	9									
*05	11284	X	8655	-0-	-2629	-0-	506	1	8127	2	Y	20	16	0	2	1	6
							22	9									
*06	13110	X	8327	-0-	-4783	-0-	549	1	7756	2	Y	20	21	0	2	1	3
							22	9									
*07	13919	X	8873	-0-	-5046	-0-	560	1	8299	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	655	1	12903	2	Y	-0-					-0-
01	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	627	1	11370	2	Y	-0-					-0-
*02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	550	1	9725	2	Y	-0-					-0-
*03	13547	X	12216	-0-	-1331	-0-	671	1	11545	2	Y	-0-					-0-
*04	13110	X	11126	-0-	-1984	-0-	639	1	10487	2	Y	-0-					-0-
05	13547	X	11055	-0-	-2492	-0-	647	1	10408	2	Y	-0-					-0-
*06	11820	X	10497	-0-	-1323	-0-	692	1	9805	2	Y	-0-					-0-
07	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	692	1	10245	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

*09	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	802	1	16731	2	Y	143	127	0	14	1	19
							157	9									
*10	19809	X	16548	-0-	-3261	-0-	812	1	15545	2	Y	174	160	0	17	1	16
							191	9									
11	19170	X	16679	-0-	-2491	-0-	823	1	15739	2	Y	106	93	0	12	1	17
							117	9									
*12	19809	X	16511	-0-	-3298	-0-	697	1	13693	2	Y	1928	1664	0	7	1	274
							2121	9									
01	18290	X	17231	-0-	-1059	-0-	891	1	16195	2	Y	132	213	0	174	1	19
							145	9									
*02	17110	X	15455	-0-	-1655	-0-	823	1	14610	2	Y	20	26	0	10	1	3
							22	9									
*03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	859	1	14815	2	Y	66	58	0	3	1	8
							73	9									
*04	16680	X	15435	-0-	-1245	-0-	883	1	14474	2	Y	71	63	0	7	1	9
							78	9									
*05	17236	X	10016	-0-	-7220	-0-	586	1	9407	2	Y	21	18	0	6	1	6
							23	9									
*06	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	1169	1	16569	2	Y	49	46	0	2	1	7
							54	9									
*07	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	1103	1	16368	2	Y	37	32	0	6	1	6
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17940	X	14273	-0-	-3667	-0-	647	1	13499	2	Y	115	100	0	5	1	16
							127	9									
*10	17267	X	12899	-0-	-4368	-0-	635	1	12158	2	Y	96	89	0	14	1	9
							106	9									
11	15540	X	13273	-0-	-2267	-0-	646	1	12433	2	Y	176	150	0	6	1	29
							194	9									
*12	14756	X	13743	-0-	-1013	-0-	655	1	12889	2	Y	181	172	0	12	1	26
							199	9									
01	14756	X	13957	-0-	-799	-0-	712	1	12970	2	Y	250	224	0	16	1	36
							275	9									
*02	13804	X	12435	-0-	-1369	-0-	659	1	11700	2	Y	69	75	0	20	1	10
							76	9									
*03	13733	X	12599	-0-	-1134	-0-	686	1	11817	2	Y	87	77	0	10	1	10
							96	9									
*04	13500	X	13241	-0-	-259	-0-	758	1	12451	2	Y	29	26	0	9	1	4
							32	9									
*05	13950	X	11600	-0-	-2350	-0-	679	1	10901	2	Y	18	14	0	2	1	6
							20	9									
*06	13500	X	8250	-0-	-5250	-0-	543	1	7689	2	Y	16	18	0	2	1	2
							18	9									
*07	13671	X	7489	-0-	-6182	-0-	474	1	6993	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

*09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	11	1	-0-
10	1767	X	1220	-0-	-547	-0-	59	1	1107	2	Y	49	45	0			4
							54	9									
11	1530	X	509	-0-	-1021	-0-	26	1	449	2	Y	31	27	0	3	1	5
							34	9									
*12	1581	X	1281	-0-	-300	-0-	51	1	1039	2	Y	174	152	0	2	1	25
							191	9									
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	0	16	1	-0-
*02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1271	X	966	-0-	-305	-0-	47	1	817	2	Y	93	82	0			11
							102	9									
*04	1230	X	242	-0-	-988	-0-	14	1	210	2	Y	16	16	0	9	1	2
							18	9									
*05	1271	X	771	-0-	-500	-0-	39	1	633	2	Y	90	63	0	2	1	27
							99	9									
*06	930	X	81	-0-	-849	-0-	81	2			Y	-0-	17	0	10	1	-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

*09	12480 X	11651	-0-	-829	-0-	529	1	10978	2	Y	131	117	0	21	1	18
						144	9									
*10	12865 X	4504	-0-	-8361	-0-	223	1	4204	2	Y	70	66	0	16	1	6
						77	9									
11	12780 X	2295	-0-	-10485	-0-	113	1	2150	2	Y	29	25	0	5	1	5
						32	9									
*12	13206 X	3146	-0-	-10060	-0-	150	1	2943	2	Y	48	44	0	2	1	7
						53	9									
01	13206 X	3610	-0-	-9596	-0-	185	1	3339	2	Y	78	70	0	4	1	11
						86	9									
*02	11252 X	2643	-0-	-8609	-0-	140	1	2458	2	Y	41	40	0	6	1	6
						45	9									
*03	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	924	1	15937	2	Y	13	12	0	6	1	1
						14	9									
*04	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	654	1	10737	2	Y	16	14	0	1	1	2
						18	9									
*05	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	693	1	11174	2	Y	43	30	0	2	1	13
						47	9									
*06	12840 X	10813	-0-	-2027	-0-	702	1	9956	2	Y	141	129	0	5	1	20
						155	9									
*07	16864 X	9443	-0-	-7421	-0-	592	1	8772	2	Y	72	65	0	16	1	11
						79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

*09	11100 X	10398	-0-	-702	-0-	472	1	9828	2	Y	89	80	0	12	1	12
						98	9									
*10	11253 X	10082	-0-	-1171	-0-	492	1	9433	2	Y	143	131	0	11	1	13
						157	9									
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	562	1	10827	2	Y	162	139	0	10	1	26
						178	9									
*12	11129 X	10700	-0-	-429	-0-	512	1	10015	2	Y	157	150	0	11	1	22
						173	9									
01	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	575	1	10517	2	Y	161	146	0	14	1	23
						177	9									
*02	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	534	1	9445	2	Y	136	126	0	13	1	20
						150	9									
*03	10695 X	10169	-0-	-526	-0-	550	1	9516	2	Y	94	84	0	19	1	11
						103	9									
*04	10920 X	9656	-0-	-1264	-0-	548	1	8996	2	Y	102	91	0	9	1	13
						112	9									
*05	11284 X	10772	-0-	-512	-0-	628	1	10103	2	Y	37	30	0	9	1	11
						41	9									
*06	10920 X	10856	-0-	-64	-0-	712	1	10103	2	Y	37	39	0	4	1	5
						41	9									
*07	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	685	1	10181	2	Y	50	43	0	4	1	8
						55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13470	X	12988	-0-	-482	-0-	595	1	12329	2	Y	58	50	0			8
							64	9									
*10	13919	X	12354	-0-	-1565	-0-	611	1	11726	2	Y	15	15	0	7	1	1
							17	9									
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	513	1	9883	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*12	13423	X	6147	-0-	-7276	-0-	299	1	5848	2	Y	-0-					-0-
01	13423	X	13096	-0-	-327	-0-	685	1	12411	2	Y	-0-					-0-
*02	12557	X	10910	-0-	-1647	-0-	580	1	10311	2	Y	17	14	0			3
							19	9									
*03	12369	X	11284	-0-	-1085	-0-	606	1	10465	2	Y	194	173	0	2	1	22
							213	9									
*04	12660	X	9998	-0-	-2662	-0-	555	1	9096	2	Y	315	276	0	20	1	41
							347	9									
*05	13082	X	10527	-0-	-2555	-0-	609	1	9804	2	Y	104	87	0	27	1	31
							114	9									
*06	12660	X	10671	-0-	-1989	-0-	694	1	9855	2	Y	111	115	0	11	1	16
							122	9									
*07	11656	X	10944	-0-	-712	-0-	684	1	10120	2	Y	127	110	0	13	1	20
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	263	1	5462	2	Y	48	43	0	6	1	7
							53	9									
*10	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	296	1	5718	2	Y	58	54	0	6	1	5
							64	9									
11	6180	X	5858	-0-	-322	-0-	286	1	5499	2	Y	66	56	0	4	1	11
							73	9									
*12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	281	1	5511	2	Y	44	44	0	5	1	6
							48	9									
01	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	305	1	5484	2	Y	36	33	0	4	1	5
							40	9									
*02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	303	1	5381	2	Y	74	65	0	3	1	11
							81	9									
*03	6076	X	5856	-0-	-220	-0-	320	1	5491	2	Y	41	37	0	10	1	5
							45	9									
*04	5640	X	5231	-0-	-409	-0-	297	1	4883	2	Y	46	41	0	4	1	6
							51	9									
*05	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	352	1	5678	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									
*06	5970	X	5725	-0-	-245	-0-	375	1	5310	2	Y	36	37	0	4	1	5
							40	9									
*07	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	367	1	5416	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

*12	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	220	1	4316	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	269	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*02	5220	X	5028	-0-	-192	-0-	269	1	4759	2	Y	-0-					-0-
*03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	287	1	4946	2	Y	41	36	0			5
							45	9									
*04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	252	1	4139	2	Y	43	38	0	4	1	6
							47	9									
*05	5363	X	3807	-0-	-1556	-0-	222	1	3566	2	Y	17	14	0	4	1	5
							19	9									
*06	5190	X	4235	-0-	-955	-0-	278	1	3928	2	Y	26	25	0	2	1	4
							29	9									
*07	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	324	1	4778	2	Y	36	31	0	3	1	6
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

*09	7260	X	6214	-0-	-1046	-0-	280	1	5826	2	Y	98	107	0	102	1	13
							108	9									
*10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	301	1	5798	2	Y	901	820	0	12	1	82
							991	9									
11	7560	X	5793	-0-	-1767	-0-	283	1	5443	2	Y	61	73	0	60	1	10
							67	9									
*12	7812	X	7073	-0-	-739	-0-	339	1	6646	2	Y	80	75	0	4	1	11
							88	9									
01	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	350	1	6324	2	Y	75	68	0	7	1	11
							83	9									
*02	6641	X	6627	-0-	-14	-0-	348	1	6221	2	Y	53	50	0	6	1	8
							58	9									
*03	7099	X	6916	-0-	-183	-0-	374	1	6483	2	Y	54	49	0	7	1	6
							59	9									
*04	6840	X	6417	-0-	-423	-0-	367	1	6005	2	Y	41	36	0	6	1	5
							45	9									
*05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	419	1	6761	2	Y	61	44	0	4	1	18
							67	9									
*06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	480	1	6784	2	Y	39	44	0	7	1	6
							43	9									
*07	7099	X	6600	-0-	-499	-0-	413	1	6145	2	Y	38	34	0	4	1	6
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9900	X	8758	-0-	-1142	-0-	393	1	8245	2	Y	109	96	0	13	1	15
							120	9									
*10	9889	X	8910	-0-	-979	-0-	435	1	8320	2	Y	141	130	0	13	1	13
							155	9									
11	9450	X	7622	-0-	-1828	-0-	371	1	7138	2	Y	103	90	0	9	1	17
							113	9									
*12	9548	X	8503	-0-	-1045	-0-	404	1	7963	2	Y	124	116	0	7	1	18
							136	9									
01	9548	X	9476	-0-	-72	-0-	485	1	8823	2	Y	153	138	0	11	1	22
							168	9									
*02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	556	1	9828	2	Y	89	86	0	12	1	13
							98	9									
*03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	537	1	9272	2	Y	87	78	0	12	1	10
							96	9									
*04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	540	1	8864	2	Y	82	72	0	9	1	11
							90	9									
*05	11191	X	9254	-0-	-1937	-0-	538	1	8639	2	Y	70	53	0	7	1	21
							77	9									
*06	10830	X	8979	-0-	-1851	-0-	589	1	8305	2	Y	77	79	0	8	1	11
							85	9									
*07	11191	X	8686	-0-	-2505	-0-	545	1	8077	2	Y	58	51	0	9	1	9
							64	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
*10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	76	69	0			7
							84	9									
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1815	2	Y	68	59	0	5	1	11
							75	9									
*12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	89	1	1622	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
*02	2320	X	1697	-0-	-623	-0-	88	1	1586	2	Y	21	22	0	5	1	3
							23	9									
*03	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	82	1	1446	2	Y	50	44	0	3	1	6
							55	9									
*04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	314	1	6170	2	Y	159	166	0	23	1	23
							175	9									
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	285	1	5159	2	Y	129	119	0	14	1	19
							142	9									
*02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	257	1	4554	2	Y	114	106	0	10	1	17
							125	9									
*03	6665	X	5307	-0-	-1358	-0-	280	1	4828	2	Y	181	161	0	16	1	21
							199	9									
*04	6450	X	4981	-0-	-1469	-0-	277	1	4525	2	Y	163	145	0	18	1	21
							179	9									
*05	6665	X	4861	-0-	-1804	-0-	275	1	4445	2	Y	128	97	0	14	1	38
							141	9									
*06	5400	X	3891	-0-	-1509	-0-	247	1	3532	2	Y	102	111	0	14	1	15
							112	9									
*07	5301	X	4831	-0-	-470	-0-	292	1	4326	2	Y	194	167	0	11	1	31
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1022	-0-	-598	-0-	68	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	861	-0-	-906	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

*09	3540	X	3199	-0-	-341	-0-	142	1	2982	2	Y	68	61	0	10	1	9
							75	9									
*10	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	136	1	2640	2	Y	53	49	0	8	1	5
							58	9									
11	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	165	1	3199	2	Y	79	67	0	4	1	13
							87	9									
*12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	153	1	3046	2	Y	73	70	0	6	1	10
							80	9									
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	150	1	2680	2	Y	74	66	0	7	1	11
							81	9									
*02	3103	X	2776	-0-	-327	-0-	146	1	2571	2	Y	54	51	0	6	1	8
							59	9									
*03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	176	1	2996	2	Y	72	65	0	7	1	8
							79	9									
*04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	174	1	2853	2	Y	71	63	0	7	1	9
							78	9									
*05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	175	1	2819	2	Y	55	42	0	6	1	16
							61	9									
*06	3150	X	2681	-0-	-469	-0-	172	1	2441	2	Y	62	63	0	6	1	9
							68	9									
*07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	193	1	2849	2	Y	25	23	0	7	1	4
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

*09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	405	1	8359	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
*10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	437	1	8370	2	Y	111	101	0	2	1	10
							122	9									
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	416	1	7959	2	Y	124	107	0	7	1	20
							136	9									
*12	9083	X	8502	-0-	-581	-0-	404	1	7967	2	Y	119	113	0	9	1	17
							131	9									
01	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	410	1	7472	2	Y	97	89	0	11	1	14
							107	9									
*02	8497	X	8037	-0-	-460	-0-	428	1	7609	2	Y	-0-	6	0	8	1	-0-
*03	8928	X	8088	-0-	-840	-0-	437	1	7578	2	Y	66	58	0			8
							73	9									
*04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	480	1	7881	2	Y	76	67	0	7	1	10
							84	9									
*05	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	461	1	7415	2	Y	50	39	0	6	1	15
							55	9									
*06	8310	X	7409	-0-	-901	-0-	486	1	6858	2	Y	59	60	0	6	1	8
							65	9									
*07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	584	1	8621	2	Y	60	52	0	7	1	9
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	570	N	21	-0-	-549	-0-	14	2	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	1
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	21	18	0	1	1	3
							23	9									
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	81	72	0	4	1	12
							89	9									
*02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	5	0	7	1	-0-
*03	682	X	340	-0-	-342	-0-	19	1	308	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*04	930	X	360	-0-	-570	-0-	22	1	323	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
*05	961	X	260	-0-	-701	-0-	16	1	244	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	930	X	690	-0-	-240	-0-	44	1	631	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
*07	372	X	354	-0-	-18	-0-	24	1	330	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

*09	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	66	1	1380	2	Y	58	52	0	10	1	8
							64	9									
*10	2945	X	1415	-0-	-1530	-0-	66	1	1257	2	Y	84	77	0	7	1	8
							92	9									
11	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	96	1	1817	2	Y	91	78	0	6	1	15
							100	9									
*12	2294	X	1244	-0-	-1050	-0-	57	1	1120	2	Y	61	61	0	6	1	9
							67	9									
01	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-	56	1	1021	2	Y	60	54	0	6	1	9
							66	9									
*02	1450	X	972	-0-	-478	-0-	47	1	871	2	Y	49	46	0	5	1	7
							54	9									
*03	1426	X	736	-0-	-690	-0-	37	1	649	2	Y	45	40	0	7	1	5
							50	9									
*04	1200	X	463	-0-	-737	-0-	24	1	394	2	Y	41	36	0	5	1	5
							45	9									
*05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	13	1	199	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									
*06	1110	X	901	-0-	-209	-0-	52	1	768	2	Y	74	66	0	2	1	11
							81	9									
*07	1054	X	449	-0-	-605	-0-	26	1	408	2	Y	14	15	0	8	1	2
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2310	X	2244	-0-	-66	-0-	99	1	2110	2	Y	32	28	0	4	1	4
							35	9									
*10	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	106	1	1970	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	58	50	0	3	1	9
							64	9									
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	42	41	0	4	1	6
							46	9									
01	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	114	1	2061	2	Y	41	37	0	4	1	6
							45	9									
*02	2175	X	2081	-0-	-94	-0-	110	1	1930	2	Y	37	34	0	3	1	6
							41	9									
*03	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	120	1	2033	2	Y	40	36	0	5	1	5
							44	9									
*04	2250	X	2103	-0-	-147	-0-	120	1	1948	2	Y	32	29	0	4	1	4
							35	9									
*05	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	122	1	2004	2	Y	28	21	0	3	1	8
							31	9									
*06	2160	X	2045	-0-	-115	-0-	132	1	1876	2	Y	34	34	0	3	1	5
							37	9									
*07	2232	X	2102	-0-	-130	-0-	130	1	1936	2	Y	33	29	0	4	1	5
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

*09	18090	X	14979	-0-	-3111	-0-	685	1	14261	2	Y	30	27	0	3	1	4
							33	9									
*10	17577	X	14171	-0-	-3406	-0-	705	1	13448	2	Y	16	15	0	4	1	1
							18	9									
11	16050	X	11430	-0-	-4620	-0-	559	1	10766	2	Y	95	80	0	1	1	15
							105	9									
*12	15469	X	10345	-0-	-5124	-0-	496	1	9769	2	Y	73	71	0	7	1	10
							80	9									
01	15469	X	13195	-0-	-2274	-0-	685	1	12404	2	Y	96	85	0	7	1	14
							106	9									
*02	14471	X	14039	-0-	-432	-0-	745	1	13199	2	Y	86	79	0	8	1	13
							95	9									
*03	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	780	1	13484	2	Y	58	52	0	12	1	7
							64	9									
*04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	735	1	12045	2	Y	56	50	0	6	1	7
							62	9									
*05	15004	X	12598	-0-	-2406	-0-	732	1	11802	2	Y	58	43	0	5	1	17
							64	9									
*06	14520	X	11924	-0-	-2596	-0-	783	1	11080	2	Y	55	58	0	6	1	8
							61	9									
*07	15004	X	11754	-0-	-3250	-0-	741	1	10969	2	Y	40	36	0	6	1	6
							44	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

*12	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	101	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1136	-0-	-569	-0-	70	1	1066	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17970	X	17883	-0-	-87	-0-	814	1	16916	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									
*10	18569	X	15623	-0-	-2946	-0-	766	1	14711	2	Y	133	123	0	17	1	12
							146	9									
11	17310	X	11560	-0-	-5750	-0-	563	1	10847	2	Y	136	117	0	9	1	22
							150	9									
*12	18476	X	14409	-0-	-4067	-0-	692	1	13573	2	Y	131	125	0	9	1	19
							144	9									
01	18476	X	15341	-0-	-3135	-0-	793	1	14447	2	Y	92	86	0	12	1	13
							101	9									
*02	17284	X	16189	-0-	-1095	-0-	859	1	15205	2	Y	114	103	0	7	1	17
							125	9									
*03	15624	X	14608	-0-	-1016	-0-	794	1	13693	2	Y	110	98	0	16	1	13
							121	9									
*04	14850	X	5442	-0-	-9408	-0-	313	1	5120	2	Y	8	9	0	11	1	1
							9	9									
05	17298	X	8	-0-	-17290	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	16740	X	51	-0-	-16689	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	1210	1	17936	2	Y	206	173	0			33
							227	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

*09	14310	X	11016	-0-	-3294	-0-	503	1	10459	2	Y	49	44	0	10	1	7
							54	9									
*10	14012	X	12266	-0-	-1746	-0-	604	1	11579	2	Y	75	69	0	6	1	7
							83	9									
11	13590	X	11835	-0-	-1755	-0-	583	1	11166	2	Y	78	67	0	5	1	13
							86	9									
*12	14043	X	12294	-0-	-1749	-0-	590	1	11606	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	14043	X	11633	-0-	-2410	-0-	599	1	10936	2	Y	89	81	0	8	1	13
							98	9									
*02	11484	X	9922	-0-	-1562	-0-	525	1	9311	2	Y	78	72	0	7	1	12
							86	9									
*03	12307	X	9875	-0-	-2432	-0-	536	1	9254	2	Y	77	69	0	11	1	9
							85	9									
*04	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	820	1	13441	2	Y	70	62	0	8	1	9
							77	9									
*05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	825	1	13302	2	Y	40	31	0	6	1	12
							44	9									
*06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	868	1	12292	2	Y	51	52	0	4	1	7
							56	9									
*07	14818	X	11457	-0-	-3361	-0-	724	1	10698	2	Y	32	28	0	6	1	5
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21420	X	18454	-0-	-2966	-0-	842	1	17527	2	Y	77	68	0	8	1	11
							85	9									
*10	20832	X	19348	-0-	-1484	-0-	958	1	18376	2	Y	13	13	0	10	1	1
							14	9									
11	19500	X	17281	-0-	-2219	-0-	853	1	16331	2	Y	88	74	0	1	1	14
							97	9									
*12	19592	X	18134	-0-	-1458	-0-	872	1	17120	2	Y	129	119	0	6	1	18
							142	9									
01	19592	X	18823	-0-	-769	-0-	973	1	17700	2	Y	136	122	0	12	1	20
							150	9									
*02	18096	X	17163	-0-	-933	-0-	910	1	16133	2	Y	109	102	0	11	1	16
							120	9									
*03	19344	X	17467	-0-	-1877	-0-	951	1	16395	2	Y	110	98	0	15	1	13
							121	9									
*04	18210	X	18101	-0-	-109	-0-	1033	1	16940	2	Y	116	103	0	11	1	15
							128	9									
*05	18817	X	17984	-0-	-833	-0-	1049	1	16860	2	Y	68	53	0	10	1	20
							75	9									
*06	18210	X	16518	-0-	-1692	-0-	1083	1	15365	2	Y	64	68	0	7	1	9
							70	9									
*07	18693	X	17402	-0-	-1291	-0-	1095	1	16242	2	Y	59	52	0	7	1	9
							65	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

*09	8400	X	7185	-0-	-1215	-0-	326	1	6784	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
*10	8680	X	7314	-0-	-1366	-0-	359	1	6870	2	Y	77	71	0	8	1	7
							85	9									
11	7860	X	7023	-0-	-837	-0-	342	1	6586	2	Y	86	74	0	5	1	14
							95	9									
*12	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	343	1	6734	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	364	1	6661	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									
*02	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	352	1	6269	2	Y	91	83	0	8	1	14
							100	9									
*03	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	385	1	6624	2	Y	98	88	0	13	1	11
							108	9									
*04	6930	X	6753	-0-	-177	-0-	383	1	6263	2	Y	97	85	0	10	1	13
							107	9									
*05	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	404	1	6460	2	Y	73	56	0	8	1	22
							80	9									
*06	6960	X	6654	-0-	-306	-0-	433	1	6134	2	Y	79	82	0	8	1	11
							87	9									
*07	7192	X	6378	-0-	-814	-0-	401	1	5913	2	Y	58	51	0	9	1	9
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	296	1	6146	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
*10	7161	X	6852	-0-	-309	-0-	339	1	6502	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
11	6930	X	5898	-0-	-1032	-0-	290	1	5595	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
*12	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	273	1	5341	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	341	1	6214	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*02	6409	X	5998	-0-	-411	-0-	320	1	5665	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*03	6851	X	6309	-0-	-542	-0-	346	1	5946	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
*04	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	352	1	5782	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	388	1	6230	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
*06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	437	1	6186	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
*07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	423	1	6239	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

*12	12679	X	7709	-0-	-4970	-0-	374	1	7335	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	7090	-0-	-3326	-0-	370	1	6719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	9744	X	6384	-0-	-3360	-0-	342	1	6030	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
*03	8618	X	6388	-0-	-2230	-0-	350	1	6038	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	7470	X	6009	-0-	-1461	-0-	345	1	5662	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	7719	X	5905	-0-	-1814	-0-	346	1	5553	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*06	6870	X	5259	-0-	-1611	-0-	349	1	4907	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*07	6820	X	4332	-0-	-2488	-0-	274	1	4056	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

*09	25440	X	23452	-0-	-1988	-0-	1068	1	22307	2	Y	70	62	0	9	1	10
							77	9									
*10	25823	X	24156	-0-	-1667	-0-	1193	1	22871	2	Y	84	77	0	9	1	8
							92	9									
11	24630	X	23226	-0-	-1404	-0-	1145	1	21980	2	Y	92	79	0	6	1	15
							101	9									
*12	24893	X	23635	-0-	-1258	-0-	1140	1	22396	2	Y	90	86	0	6	1	13
							99	9									
01	24738	X	23324	-0-	-1414	-0-	1210	1	22011	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									
*02	22678	X	22097	-0-	-581	-0-	1176	1	20836	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									
*03	24149	X	23006	-0-	-1143	-0-	1256	1	21662	2	Y	80	72	0	11	1	9
							88	9									
*04	22860	X	20716	-0-	-2144	-0-	1185	1	19448	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
*05	23622	X	23095	-0-	-527	-0-	1346	1	21681	2	Y	62	47	0	6	1	19
							68	9									
*06	22860	X	22692	-0-	-168	-0-	1493	1	21154	2	Y	41	47	0	7	1	6
							45	9									
*07	23622	X	22892	-0-	-730	-0-	1447	1	21404	2	Y	37	32	0	5	1	6
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8550	X	7401	-0-	-1149	-0-	333	1	6965	2	Y	94	82	0	7	1	13
							103	9									
*10	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	381	1	7313	2	Y	131	121	0	11	1	12
							144	9									
11	7770	X	7590	-0-	-180	-0-	368	1	7059	2	Y	148	127	0	9	1	24
							163	9									
*12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	369	1	7239	2	Y	142	136	0	10	1	20
							156	9									
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	402	1	7355	2	Y	150	135	0	13	1	22
							165	9									
*02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	421	1	7436	2	Y	120	112	0	12	1	18
							132	9									
*03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	441	1	7621	2	Y	141	126	0	17	1	16
							155	9									
*04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	437	1	7141	2	Y	110	98	0	14	1	14
							121	9									
*05	8308	X	7642	-0-	-666	-0-	443	1	7113	2	Y	78	59	0	10	1	23
							86	9									
*06	8040	X	7309	-0-	-731	-0-	475	1	6740	2	Y	85	87	0	9	1	12
							94	9									
*07	8525	X	7401	-0-	-1124	-0-	461	1	6850	2	Y	82	72	0	9	1	13
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

*09	2880	X	1677	-0-	-1203	-0-	76	1	1555	2	Y	42	38	0	7	1	6
							46	9									
*10	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	92	1	1760	2	Y	40	37	0	5	1	4
							44	9									
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	111	1	2100	2	Y	48	41	0	3	1	8
							53	9									
*12	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	68	1	1357	2	Y	13	16	0	3	1	2
							14	9									
01	2201	X	924	-0-	-1277	-0-	49	1	874	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*02	1769	X	1685	-0-	-84	-0-	88	1	1546	2	Y	46	39	0			7
							51	9									
*03	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	85	1	1508	2	Y	20	19	0	6	1	2
							22	9									
*04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
*05	1798	X	1516	-0-	-282	-0-	85	1	1421	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
*06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	145	1	2061	2	Y	29	27	0	1	1	4
							32	9									
*07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	131	1	1944	2	Y	24	21	0	3	1	4
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9360	X	8023	-0-	-1337	-0-	364	1	7554	2	Y	95	85	0	12	1	13
							105	9									
*10	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	417	1	7964	2	Y	150	137	0	12	1	14
							165	9									
11	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	404	1	7767	2	Y	129	112	0	10	1	21
							142	9									
*12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	379	1	7447	2	Y	115	111	0	9	1	16
							127	9									
01	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	423	1	7721	2	Y	129	115	0	11	1	19
							142	9									
*02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	427	1	7590	2	Y	104	97	0	10	1	16
							114	9									
*03	8556	X	8315	-0-	-241	-0-	450	1	7751	2	Y	104	94	0	14	1	12
							114	9									
*04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	439	1	7211	2	Y	100	88	0	11	1	13
							110	9									
*05	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	474	1	7632	2	Y	82	62	0	9	1	24
							90	9									
*06	8400	X	7938	-0-	-462	-0-	518	1	7322	2	Y	89	91	0	9	1	13
							98	9									
*07	8680	X	8113	-0-	-567	-0-	507	1	7511	2	Y	86	75	0	10	1	14
							95	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

*10	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	758	1	14573	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	681	1	13072	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
*12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	635	1	12472	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
01	15345	X	12809	-0-	-2536	-0-	665	1	12122	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
*02	14355	X	12308	-0-	-2047	-0-	656	1	11631	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
*03	15345	X	12871	-0-	-2474	-0-	704	1	12147	2	Y	18	16	0	3	1	2
							20	9									
*04	12690	X	11827	-0-	-863	-0-	679	1	11130	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
*05	13144	X	10612	-0-	-2532	-0-	619	1	9982	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
*06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	842	1	11946	2	Y	14	14	0	1	1	2
							15	9									
*07	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	1040	1	15363	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	88	1	1609	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*02	2001	X	1969	-0-	-32	-0-	105	1	1858	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*03	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	98	1	1651	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1751	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*05	2108	X	1646	-0-	-462	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	98	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1603	-0-	-505	-0-	99	1	1504	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11811	X	10330	-0-	-1481	-0-	501	1	9829	2	Y	-0-					-0-
01	11470	X	9829	-0-	-1641	-0-	510	1	9295	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
*02	9831	X	9260	-0-	-571	-0-	493	1	8716	2	Y	46	40	0	2	1	7
							51	9									
*03	10323	X	10071	-0-	-252	-0-	549	1	9464	2	Y	53	48	0	6	1	6
							58	9									
*04	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	578	1	9476	2	Y	44	39	0	5	1	6
							48	9									
*05	10323	X	10172	-0-	-151	-0-	591	1	9551	2	Y	27	21	0	4	1	8
							30	9									
*06	9750	X	9542	-0-	-208	-0-	626	1	8886	2	Y	27	28	0	3	1	4
							30	9									
*07	10447	X	9720	-0-	-727	-0-	614	1	9077	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11550	X	8697	-0-	-2853	-0-	393	1	8224	2	Y	73	64	0	8	1	10
							80	9									
*10	11718	X	10883	-0-	-835	-0-	534	1	10250	2	Y	90	83	0	9	1	8
							99	9									
11	11340	X	7664	-0-	-3676	-0-	377	1	7190	2	Y	88	76	0	6	1	14
							97	9									
*12	10354	X	7809	-0-	-2545	-0-	373	1	7304	2	Y	120	111	0	6	1	17
							132	9									
01	10881	X	10202	-0-	-679	-0-	462	1	8378	2	Y	1238	1064	0	11	1	180
							1362	9									
*02	10179	X	10102	-0-	-77	-0-	537	1	9521	2	Y	40	116	0	98	1	6
							44	9									
*03	10881	X	8775	-0-	-2106	-0-	477	1	8258	2	Y	36	32	0	6	1	4
							40	9									
*04	9870	X	8814	-0-	-1056	-0-	501	1	8227	2	Y	78	68	0	4	1	10
							86	9									
*05	10788	X	8049	-0-	-2739	-0-	471	1	7569	2	Y	8	9	0	7	1	2
							9	9									
*06	10440	X	9152	-0-	-1288	-0-	606	1	8546	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*07	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	784	1	11591	2	Y	26	22	0			4
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14632	X	14122	-0-	-510	-0-	683	1	13439	2	Y	-0-					-0-
01	14601	X	14505	-0-	-96	-0-	759	1	13746	2	Y	-0-					-0-
*02	13659	X	12930	-0-	-729	-0-	691	1	12239	2	Y	-0-					-0-
*03	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	790	1	13633	2	Y	85	75	0			10
							94	9									
*04	14040	X	13292	-0-	-748	-0-	760	1	12491	2	Y	37	33	0	9	1	5
							41	9									
*05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	861	1	13845	2	Y	30	23	0	3	1	9
							33	9									
*06	14040	X	13253	-0-	-787	-0-	874	1	12348	2	Y	28	30	0	3	1	4
							31	9									
*07	14508	X	12803	-0-	-1705	-0-	809	1	11969	2	Y	23	20	0	3	1	4
							25	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

*09	5580	X	3724	-0-	-1856	-0-	145	1	3080	2	Y	454	409	0	83	1	62
							499	9									
*10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	930	853	0	55	1	84
							1023	9									
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	238	1	4512	2	Y	895	772	0	62	1	145
							985	9									
*12	5766	X	5731	-0-	-35	-0-	235	1	4586	2	Y	827	792	0	63	1	117
							910	9									
01	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	253	1	4581	2	Y	818	741	0	75	1	119
							900	9									
*02	5800	X	5359	-0-	-441	-0-	242	1	4327	2	Y	718	665	0	64	1	108
							790	9									
*03	6200	X	5798	-0-	-402	-0-	270	1	4629	2	Y	817	732	0	99	1	94
							899	9									
*04	5550	X	5325	-0-	-225	-0-	260	1	4250	2	Y	741	656	0	83	1	96
							815	9									
*05	5735	X	4370	-0-	-1365	-0-	220	1	3526	2	Y	567	430	0	64	1	169
							624	9									
*06	5610	X	4011	-0-	-1599	-0-	221	1	3165	2	Y	568	593	0	62	1	82
							625	9									
*07	4991	X	1345	-0-	-3646	-0-	71	1	1078	2	Y	178	168	0	64	1	28
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

*09	27840	X	25497	-0-	-2343	-0-	1165	1	24185	2	Y	134	120	0	17	1	18
							147	9									
*10	28210	X	27156	-0-	-1054	-0-	1340	1	25658	2	Y	144	133	0	16	1	13
							158	9									
11	27060	X	25571	-0-	-1489	-0-	1259	1	24147	2	Y	150	129	0	10	1	24
							165	9									
*12	27187	X	26174	-0-	-1013	-0-	1260	1	24757	2	Y	143	136	0	11	1	20
							157	9									
01	27156	X	25539	-0-	-1617	-0-	1320	1	24044	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
*02	25404	X	22633	-0-	-2771	-0-	1200	1	21292	2	Y	128	119	0	13	1	19
							141	9									
*03	27156	X	22506	-0-	-4650	-0-	1225	1	21124	2	Y	143	128	0	18	1	16
							157	9									
*04	25320	X	19580	-0-	-5740	-0-	1118	1	18329	2	Y	121	107	0	14	1	16
							133	9									
*05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	1578	1	25429	2	Y	72	56	0	10	1	22
							79	9									
*06	24720	X	20319	-0-	-4401	-0-	1336	1	18916	2	Y	61	66	0	8	1	9
							67	9									
*07	24180	X	19699	-0-	-4481	-0-	1241	1	18380	2	Y	71	62	0	7	1	11
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	2	Y	341	298	0	16	1	46
							375	9									
*10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	0	41	1	-0-
11	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	111	1	2125	2	Y	372	312	0			60
							409	9									
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	2955	2	Y	501	464	0	26	1	71
							551	9									
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	125	1	2248	2	Y	264	252	0	45	1	38
							290	9									
*02	3132	X	2	-0-	-3130	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	0	21	1	-0-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	251	1	4303	2	Y	570	504	0			66
							627	9									
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	195	1	3221	2	Y	452	401	0	58	1	59
							497	9									
*05	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	146	1	2368	2	Y	324	247	0	39	1	97
							356	9									
*06	5010	X	2813	-0-	-2197	-0-	156	1	2199	2	Y	416	418	0	35	1	60
							458	9									
*07	5177	X	3324	-0-	-1853	-0-	179	1	2618	2	Y	479	416	0	47	1	76
							527	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

*09	19410	X	17221	-0-	-2189	-0-	783	1	16252	2	Y	169	150	0	21	1	23
							186	9									
*10	19344	X	17855	-0-	-1489	-0-	874	1	16754	2	Y	206	190	0	20	1	19
							227	9									
11	18390	X	16765	-0-	-1625	-0-	817	1	15692	2	Y	233	200	0	14	1	38
							256	9									
*12	18507	X	17526	-0-	-981	-0-	839	1	16464	2	Y	203	196	0	16	1	29
							223	9									
01	18352	X	17339	-0-	-1013	-0-	893	1	16205	2	Y	219	198	0	18	1	32
							241	9									
*02	16704	X	15460	-0-	-1244	-0-	815	1	14439	2	Y	187	174	0	17	1	28
							206	9									
*03	17856	X	16863	-0-	-993	-0-	913	1	15728	2	Y	202	181	0	26	1	23
							222	9									
*04	16950	X	15969	-0-	-981	-0-	907	1	14853	2	Y	190	167	0	21	1	25
							209	9									
*05	17515	X	9973	-0-	-7542	-0-	580	1	9320	2	Y	66	55	0	16	1	20
							73	9									
*06	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					Y	-0-	13	0	7	1	-0-
07	16864	X	13	-0-	-16851	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	X	308	-0-	-292	-0-	14	1	273	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
*10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	540	X	197	-0-	-343	-0-	8	1	187	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	310	X	221	-0-	-89	-0-	9	1	187	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	34	30	0	2	1	5
							37	9									
*02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-
*03	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	38	33	0			5
							42	9									
*05	341	X	204	-0-	-137	-0-	12	1	173	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

*09	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	84	1	1769	2	Y	173	155	0	24	1	24
							190	9									
*10	3410	X	2425	-0-	-985	-0-	108	1	2060	2	Y	234	216	0	21	1	21
							257	9									
11	2940	X	2291	-0-	-649	-0-	100	1	1931	2	Y	236	203	0	16	1	38
							260	9									
*12	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	81	1	1610	2	Y	196	189	0	17	1	28
							216	9									
01	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	71	1	1343	2	Y	171	156	0	18	1	25
							188	9									
*02	2262	X	347	-0-	-1915	-0-	18	1	295	2	Y	31	38	0	13	1	5
							34	9									
*03	2418	X	855	-0-	-1563	-0-	44	1	708	2	Y	94	84	0	4	1	11
							103	9									
*04	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	89	1	1482	2	Y	259	226	0	10	1	34
							285	9									
*05	1922	X	66	-0-	-1856	-0-	66	2			Y	-0-	11	0	23	1	-0-
*06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

*09	24690	X	22449	-0-	-2241	-0-	1018	1	21235	2	Y	178	159	0	26	1	24
							196	9									
*10	24986	X	23130	-0-	-1856	-0-	1144	1	21949	2	Y	34	33	0	22	1	3
							37	9									
11	23760	X	22454	-0-	-1306	-0-	1099	1	21078	2	Y	252	212	0	2	1	41
							277	9									
*12	23932	X	22040	-0-	-1892	-0-	1053	1	20721	2	Y	242	231	0	18	1	34
							266	9									
01	23808	X	22561	-0-	-1247	-0-	1162	1	21120	2	Y	254	229	0	22	1	37
							279	9									
*02	21692	X	20762	-0-	-930	-0-	1095	1	19410	2	Y	234	216	0	20	1	35
							257	9									
*03	23126	X	21693	-0-	-1433	-0-	1173	1	20243	2	Y	252	226	0	32	1	29
							277	9									
*04	21840	X	20804	-0-	-1036	-0-	1180	1	19357	2	Y	243	214	0	26	1	32
							267	9									
*05	22568	X	12600	-0-	-9968	-0-	731	1	11770	2	Y	90	74	0	21	1	27
							99	9									
*06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-	17	0	10	1	-0-
07	22103	X	12711	-0-	-9392	-0-	806	1	11897	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	820	1	17037	2	Y	197	175	0	25	1	27
							217	9									
*10	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	915	1	17551	2	Y	211	195	0	24	1	19
							232	9									
11	17910	X	17898	-0-	-12	-0-	874	1	16772	2	Y	229	197	0	14	1	37
							252	9									
*12	18693	X	18200	-0-	-493	-0-	870	1	17088	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	18693	X	17820	-0-	-873	-0-	917	1	16658	2	Y	223	202	0	20	1	32
							245	9									
*02	17487	X	16343	-0-	-1144	-0-	862	1	15262	2	Y	199	183	0	18	1	30
							219	9									
*03	18693	X	15688	-0-	-3005	-0-	848	1	14621	2	Y	199	179	0	27	1	23
							219	9									
*04	17610	X	9619	-0-	-7991	-0-	547	1	8970	2	Y	93	84	0	20	1	12
							102	9									
*05	18197	X	5713	-0-	-12484	-0-	332	1	5348	2	Y	30	25	0	8	1	9
							33	9									
*06	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-	6	0	3	1	-0-
*07	17484	X	11862	-0-	-5622	-0-	741	1	10987	2	Y	122	103	0			19
							134	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

*09	11160	X	10153	-0-	-1007	-0-	462	1	9633	2	Y	53	47	0	5	1	7
							58	9									
*10	11532	X	10563	-0-	-969	-0-	520	1	9975	2	Y	62	57	0	6	1	6
							68	9									
11	11160	X	8534	-0-	-2626	-0-	421	1	8080	2	Y	30	27	0	4	1	5
							33	9									
*12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	519	1	10193	2	Y	60	54	0	2	1	9
							66	9									
01	11160	X	10401	-0-	-759	-0-	537	1	9748	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
*02	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	434	1	7730	2	Y	81	76	0	8	1	12
							89	9									
*03	10788	X	9623	-0-	-1165	-0-	523	1	8995	2	Y	95	85	0	11	1	11
							105	9									
*04	10440	X	9235	-0-	-1205	-0-	526	1	8607	2	Y	93	82	0	10	1	12
							102	9									
*05	10788	X	8907	-0-	-1881	-0-	517	1	8316	2	Y	67	51	0	8	1	20
							74	9									
*06	10080	X	9093	-0-	-987	-0-	592	1	8418	2	Y	75	77	0	7	1	11
							83	9									
*07	9610	X	9386	-0-	-224	-0-	589	1	8712	2	Y	77	68	0	8	1	12
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	X	629	-0-	-22	-0-	30	1	598	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	508	1	9768	2	Y	167	140	0			27
							184	9									
*12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	483	1	9519	2	Y	13	26	0	12	1	2
							14	9									
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	436	1	7947	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	504	1	8942	2	Y	94	80	0			14
							103	9									
*03	10013	X	2138	-0-	-7875	-0-	111	1	1932	2	Y	86	77	0	13	1	10
							95	9									
*04	9690	X	1495	-0-	-8195	-0-	80	1	1314	2	Y	92	81	0	9	1	12
							101	9									
*05	10199	X	1316	-0-	-8883	-0-	73	1	1158	2	Y	77	58	0	8	1	23
							85	9									
*06	9870	X	1655	-0-	-8215	-0-	102	1	1462	2	Y	83	86	0	8	1	12
							91	9									
*07	6076	X	2902	-0-	-3174	-0-	179	1	2618	2	Y	95	83	0	9	1	15
							105	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35	35	0				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35	0				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35	35	0				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35	0				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35	35	0				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35	0				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	X	499	-0-	-245	-0-	23 21	1 9	455	2	Y	19	19	0	2	1	3
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	41 53	1 9	774	2	Y	48	42	0	2	1	7
*02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	423	2	Y	29	28	0	4	1	4
*03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*04	840	X	604	-0-	-236	-0-	31 51	1 9	522	2	Y	46	40	0			6
*05	868	X	544	-0-	-324	-0-	30 30	1 9	484	2	Y	27	21	0	4	1	8
*06	840	X	600	-0-	-240	-0-	36 40	1 9	524	2	Y	36	36	0	3	1	5
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	280	2	Y	26	22	0			4
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	391	2	Y	19	18	0	2	1	3
*02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	179	2	Y	18	16	0	2	1	3
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*04	420	X	336	-0-	-84	-0-	19 18	1 9	299	2	Y	16	14	0			2
*05	434	X	33	-0-	-401	-0-	33	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10440	X	9024	-0-	-1416	-0-	407 153	1 9	8464	2	Y	139	124	0	18	1	19
*10	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	449 178	1 9	8621	2	Y	162	149	0	17	1	15
11	10170	X	8259	-0-	-1911	-0-	399 194	1 9	7666	2	Y	176	151	0	11	1	29
*12	10013	X	9078	-0-	-935	-0-	431 202	1 9	8445	2	Y	184	175	0	12	1	26
01	9610	X	8712	-0-	-898	-0-	444 190	1 9	8078	2	Y	173	157	0	17	1	25
*02	8729	X	8372	-0-	-357	-0-	436 161	1 9	7775	2	Y	146	135	0	14	1	22
*03	9238	X	8702	-0-	-536	-0-	469 188	1 9	8045	2	Y	171	153	0	20	1	20
*04	8790	X	8118	-0-	-672	-0-	460 154	1 9	7504	2	Y	140	125	0	17	1	18
*05	9083	X	8235	-0-	-848	-0-	474 127	1 9	7634	2	Y	115	87	0	12	1	34
*06	8670	X	7564	-0-	-1106	-0-	490 130	1 9	6944	2	Y	118	122	0	13	1	17
*07	8959	X	7807	-0-	-1152	-0-	485 124	1 9	7198	2	Y	113	99	0	13	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21600	X	20359	-0-	-1241	-0-	935	1	19424	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	22165	X	20906	-0-	-1259	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-
11	21450	X	20004	-0-	-1446	-0-	993	1	19011	2	Y	-0-					-0-
*12	21607	X	20087	-0-	-1520	-0-	972	1	19115	2	Y	-0-					-0-
01	21545	X	19732	-0-	-1813	-0-	1028	1	18704	2	Y	-0-					-0-
*02	19691	X	18311	-0-	-1380	-0-	977	1	17334	2	Y	-0-					-0-
*03	20894	X	19942	-0-	-952	-0-	1091	1	18851	2	Y	-0-					-0-
*04	19440	X	19389	-0-	-51	-0-	1105	1	18131	2	Y	139	121	0			18
							153	9									
*05	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	1259	1	20239	2	Y	108	82	0	12	1	32
							119	9									
*06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	1335	1	18913	2	Y	105	110	0	12	1	15
							116	9									
*07	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	1304	1	19317	2	Y	101	88	0	12	1	16
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

*09	19290	X	17144	-0-	-2146	-0-	779	1	16208	2	Y	143	128	0	18	1	19
							157	9									
*10	19437	X	17779	-0-	-1658	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	17	1	15
							184	9									
11	18300	X	16986	-0-	-1314	-0-	832	1	15950	2	Y	185	159	0	11	1	30
							204	9									
*12	18290	X	17146	-0-	-1144	-0-	822	1	16129	2	Y	177	169	0	13	1	25
							195	9									
01	18073	X	15689	-0-	-2384	-0-	807	1	14689	2	Y	175	159	0	16	1	25
							193	9									
*02	16646	X	15104	-0-	-1542	-0-	797	1	14165	2	Y	129	121	0	14	1	19
							142	9									
*03	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	1037	1	17859	2	Y	167	149	0	18	1	19
							184	9									
*04	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	1001	1	16402	2	Y	160	141	0	17	1	21
							176	9									
*05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	1058	1	17022	2	Y	98	76	0	14	1	29
							108	9									
*06	17640	X	16578	-0-	-1062	-0-	1084	1	15388	2	Y	96	100	0	11	1	14
							106	9									
*07	19065	X	16901	-0-	-2164	-0-	1063	1	15733	2	Y	95	83	0	11	1	15
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24630	X	22530	-0-	-2100	-0-	1029	1	21435	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
*10	25017	X	23149	-0-	-1868	-0-	1144	1	21932	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	24210	X	22289	-0-	-1921	-0-	1100	1	21108	2	Y	74	63	0	5	1	12
							81	9									
*12	24335	X	20474	-0-	-3861	-0-	989	1	19401	2	Y	76	72	0	5	1	11
							84	9									
01	23870	X	22664	-0-	-1206	-0-	1177	1	21399	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
*02	21779	X	20388	-0-	-1391	-0-	1085	1	19231	2	Y	65	61	0	6	1	10
							72	9									
*03	23157	X	21532	-0-	-1625	-0-	1177	1	20282	2	Y	66	59	0	9	1	8
							73	9									
*04	21930	X	20498	-0-	-1432	-0-	1175	1	19254	2	Y	63	56	0	7	1	8
							69	9									
*05	22661	X	20801	-0-	-1860	-0-	1214	1	19531	2	Y	51	38	0	6	1	15
							56	9									
*06	21930	X	20754	-0-	-1176	-0-	1367	1	19358	2	Y	26	32	0	5	1	4
							29	9									
*07	21793	X	20909	-0-	-884	-0-	1321	1	19563	2	Y	23	20	0	3	1	4
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

*09	22140	X	20550	-0-	-1590	-0-	937	1	19482	2	Y	119	106	0	15	1	16
							131	9									
*10	22444	X	21299	-0-	-1145	-0-	1049	1	20092	2	Y	144	132	0	15	1	13
							158	9									
11	21540	X	20257	-0-	-1283	-0-	993	1	19091	2	Y	157	135	0	10	1	25
							173	9									
*12	21731	X	20273	-0-	-1458	-0-	974	1	19130	2	Y	154	146	0	11	1	22
							169	9									
01	21576	X	19801	-0-	-1775	-0-	1023	1	18602	2	Y	160	145	0	14	1	23
							176	9									
*02	19923	X	18266	-0-	-1657	-0-	966	1	17137	2	Y	148	136	0	13	1	22
							163	9									
*03	21297	X	19924	-0-	-1373	-0-	1082	1	18667	2	Y	159	143	0	20	1	18
							175	9									
*04	19620	X	19187	-0-	-433	-0-	1095	1	17921	2	Y	155	137	0	16	1	20
							171	9									
*05	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1225	1	19669	2	Y	91	71	0	13	1	27
							100	9									
*06	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	1292	1	18328	2	Y	84	89	0	10	1	12
							92	9									
*07	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	1274	1	18890	2	Y	80	70	0	9	1	13
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17430	X	16509	-0-	-921	-0-	745	1	15570	2	Y	176	156	0	18	1	24
							194	9									
*10	17701	X	16844	-0-	-857	-0-	826	1	15791	2	Y	206	189	0	22	1	19
							227	9									
11	17130	X	15720	-0-	-1410	-0-	770	1	14715	2	Y	214	184	0	14	1	35
							235	9									
*12	17329	X	16204	-0-	-1125	-0-	779	1	15330	2	Y	86	94	0	15	1	12
							95	9									
01	17329	X	16761	-0-	-568	-0-	860	1	15660	2	Y	219	191	0	8	1	32
							241	9									
*02	15950	X	14375	-0-	-1575	-0-	758	1	13424	2	Y	175	164	0	17	1	26
							193	9									
*03	16833	X	11749	-0-	-5084	-0-	637	1	10972	2	Y	127	114	0	24	1	15
							140	9									
*04	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	1008	1	16536	2	Y	25	24	0	13	1	3
							28	9									
*05	16771	X	16700	-0-	-71	-0-	968	1	15611	2	Y	110	78	0	2	1	33
							121	9									
*06	16230	X	15319	-0-	-911	-0-	1003	1	14186	2	Y	118	122	0	12	1	17
							130	9									
*07	18166	X	8603	-0-	-9563	-0-	540	1	7998	2	Y	59	54	0	13	1	9
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5642	X	4651	-0-	-991	-0-	229	1	4392	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	250	1	4825	2	Y	40	34	0	2	1	6
							44	9									
*12	5084	X	3780	-0-	-1304	-0-	181	1	3570	2	Y	26	25	0	3	1	4
							29	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	264	1	4841	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	234	1	4169	2	Y	28	26	0	3	1	4
							31	9									
*03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	272	1	4637	2	Y	20	18	0	4	1	2
							22	9									
*04	4980	X	4423	-0-	-557	-0-	252	1	4149	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
*05	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	258	1	4146	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
*06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	339	1	4817	2	Y	21	19	0	1	1	3
							23	9									
*07	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	311	1	4584	2	Y	15	14	0	2	1	2
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23700 X	22693	-0-	-1007	-0-	1037	1	21558	2	Y	89	80	0	15	1	12
						98	9									
*10	24118 X	23719	-0-	-399	-0-	1169	1	22403	2	Y	134	123	0	11	1	12
						147	9									
11	23280 X	23144	-0-	-136	-0-	1139	1	21850	2	Y	141	121	0	9	1	23
						155	9									
*12	24056 X	23401	-0-	-655	-0-	1127	1	22127	2	Y	134	128	0	10	1	19
						147	9									
01	24056 X	23010	-0-	-1046	-0-	1191	1	21654	2	Y	150	135	0	12	1	22
						165	9									
*02	22185 X	21168	-0-	-1017	-0-	1121	1	19911	2	Y	124	115	0	12	1	19
						136	9									
*03	23715 X	18331	-0-	-5384	-0-	998	1	17220	2	Y	103	93	0	17	1	12
						113	9									
*04	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	1376	1	22606	2	Y	117	104	0	10	1	15
						129	9									
*05	23405 X	23077	-0-	-328	-0-	1345	1	21631	2	Y	92	70	0	10	1	27
						101	9									
*06	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	1507	1	21365	2	Y	63	71	0	10	1	9
						69	9									
*07	24924 X	22753	-0-	-2171	-0-	1434	1	21257	2	Y	56	49	0	7	1	9
						62	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

*10	18848 X	11655	-0-	-7193	-0-	579	1	11076	2	Y	-0-					-0-
11	23686 X	23686	-0-	-0-	-0-	1171	1	22515	2	Y	-0-					-0-
*12	19964 X	19268	-0-	-696	-0-	932	1	18323	2	Y	12	10	0			2
						13	9									
01	19964 X	15923	-0-	-4041	-0-	831	1	15074	2	Y	16	15	0	1	1	2
						18	9									
*02	18676 X	15500	-0-	-3176	-0-	824	1	14630	2	Y	42	37	0	1	1	6
						46	9									
*03	19282 X	19041	-0-	-241	-0-	1037	1	17877	2	Y	115	102	0	6	1	13
						127	9									
*04	18660 X	17298	-0-	-1362	-0-	989	1	16198	2	Y	101	89	0	12	1	13
						111	9									
*05	19282 X	17211	-0-	-2071	-0-	1004	1	16121	2	Y	78	59	0	9	1	23
						86	9									
*06	18420 X	16891	-0-	-1529	-0-	1110	1	15703	2	Y	71	76	0	8	1	10
						78	9									
*07	19034 X	17916	-0-	-1118	-0-	1129	1	16715	2	Y	65	57	0	8	1	10
						72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28530	X	25913	-0-	-2617	-0-	1185	1	24662	2	Y	60	54	0	8	1	8
							66	9									
*10	28582	X	24308	-0-	-4274	-0-	1198	1	22957	2	Y	139	127	0	7	1	13
							153	9									
11	27180	X	24434	-0-	-2746	-0-	1210	1	23145	2	Y	72	64	0	9	1	12
							79	9									
*12	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	1332	1	26161	2	Y	252	223	0	5	1	36
							277	9									
01	27559	X	26298	-0-	-1261	-0-	1363	1	24838	2	Y	88	88	0	23	1	13
							97	9									
*02	25056	X	23948	-0-	-1108	-0-	1277	1	22619	2	Y	47	46	0	7	1	7
							52	9									
*03	27776	X	25159	-0-	-2617	-0-	1378	1	23740	2	Y	37	33	0	7	1	4
							41	9									
*04	26880	X	24025	-0-	-2855	-0-	1377	1	22622	2	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									
*05	27776	X	24546	-0-	-3230	-0-	1433	1	23088	2	Y	23	17	0	2	1	7
							25	9									
*06	25440	X	21536	-0-	-3904	-0-	1418	1	20089	2	Y	26	26	0	3	1	4
							29	9									
*07	25606	X	23903	-0-	-1703	-0-	1509	1	22354	2	Y	36	31	0	3	1	6
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16830	X	8272	-0-	-8558	-0-	377	1	7872	2	Y	21	19	0	5	1	3
							23	9									
*10	16647	X	11313	-0-	-5334	-0-	560	1	10736	2	Y	15	14	0	3	1	1
							17	9									
11	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	808	1	15483	2	Y	44	37	0	1	1	7
							48	9									
*12	16554	X	16046	-0-	-508	-0-	777	1	15269	2	Y	-0-	4	0	3	1	-0-
01	16120	X	15892	-0-	-228	-0-	830	1	15062	2	Y	-0-					-0-
*02	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	742	1	13151	2	Y	51	43	0			8
							56	9									
*03	16058	X	13885	-0-	-2173	-0-	758	1	13070	2	Y	52	47	0	7	1	6
							57	9									
*04	15540	X	12539	-0-	-3001	-0-	718	1	11771	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
*05	16058	X	13472	-0-	-2586	-0-	784	1	12622	2	Y	60	44	0	4	1	18
							66	9									
*06	15390	X	14134	-0-	-1256	-0-	927	1	13146	2	Y	55	58	0	7	1	8
							61	9									
*07	14911	X	14239	-0-	-672	-0-	899	1	13307	2	Y	30	27	0	6	1	5
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17940	X	14517	-0-	-3423	-0-	663	1	13808	2	Y	42	37	0	7	1	6
							46	9									
*10	17577	X	12226	-0-	-5351	-0-	604	1	11578	2	Y	40	37	0	5	1	4
							44	9									
11	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	894	1	17211	2	Y	43	37	0	3	1	7
							47	9									
*12	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	815	1	15965	2	Y	1	5	0	3	1	-0-
							1	9									
01	17515	X	17021	-0-	-494	-0-	888	1	16133	2	Y	-0-					-0-
*02	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	802	1	14211	2	Y	72	61	0			11
							79	9									
*03	16771	X	15914	-0-	-857	-0-	869	1	15008	2	Y	34	31	0	10	1	4
							37	9									
*04	16470	X	15446	-0-	-1024	-0-	887	1	14559	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	17019	X	15497	-0-	-1522	-0-	905	1	14570	2	Y	20	14	0			6
							22	9									
*06	16470	X	15128	-0-	-1342	-0-	993	1	14106	2	Y	26	26	0	2	1	4
							29	9									
*07	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	1078	1	15931	2	Y	11	10	0	3	1	2
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

*09	24600	X	22536	-0-	-2064	-0-	1033	1	21493	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
*10	24304	X	23327	-0-	-977	-0-	1158	1	22157	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
11	22980	X	22584	-0-	-396	-0-	1117	1	21453	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
*12	23281	X	22627	-0-	-654	-0-	1097	1	21516	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	23312	X	22239	-0-	-1073	-0-	1158	1	21067	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
*02	21808	X	20418	-0-	-1390	-0-	1092	1	19313	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*03	23312	X	21408	-0-	-1904	-0-	1173	1	20223	2	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
*04	21900	X	20580	-0-	-1320	-0-	1181	1	19388	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
05	22630	X	21059	-0-	-1571	-0-	1231	1	19820	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
*06	21510	X	18736	-0-	-2774	-0-	1236	1	17494	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
*07	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	1395	1	20653	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

*12	12648	X	11704	-0-	-944	-0-	566	1	11138	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11620	-0-	-687	-0-	602	1	10959	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
*02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	563	1	9983	2	Y	4	7	0	4	1	1
							4	9									
*03	11718	X	11016	-0-	-702	-0-	605	1	10409	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	11340	X	10497	-0-	-843	-0-	603	1	9894	2	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10702	-0-	-1016	-0-	628	1	10074	2	Y	-0-					-0-
*06	11250	X	10181	-0-	-1069	-0-	670	1	9511	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	10833	-0-	-451	-0-	685	1	10148	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7130	X	5778	-0-	-1352	-0-	287	1	5490	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	6900	X	6221	-0-	-679	-0-	308	1	5913	2	Y	-0-					-0-
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	286	1	5622	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	285	1	5164	2	Y	-0-					-0-
*02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	320	1	5684	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	5921	X	5447	-0-	-474	-0-	299	1	5141	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	353	1	5826	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
05	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	370	1	5943	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*06	6210	X	5788	-0-	-422	-0-	382	1	5404	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*07	6417	X	6263	-0-	-154	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

*12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	2	Y	55	47	0			8
							61	9									
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	131	115	0	4	1	20
							144	9									
*03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	0	19	1	-0-
*04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

*09	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	805	1	16752	2	Y	186	166	0	25	1	25
							205	9									
*10	17856	X	17806	-0-	-50	-0-	870	1	16702	2	Y	213	196	0	23	1	19
							234	9									
11	18780	X	12976	-0-	-5804	-0-	633	1	12164	2	Y	163	142	0	14	1	26
							179	9									
*12	19406	X	17755	-0-	-1651	-0-	852	1	16763	2	Y	127	124	0	11	1	18
							140	9									
01	18600	X	11517	-0-	-7083	-0-	594	1	10820	2	Y	94	87	0	11	1	14
							103	9									
*02	17168	X	10362	-0-	-6806	-0-	552	1	9767	2	Y	39	39	0	8	1	6
							43	9									
*03	17794	X	12821	-0-	-4973	-0-	699	1	12098	2	Y	22	20	0	5	1	3
							24	9									
*04	17190	X	14785	-0-	-2405	-0-	844	1	13856	2	Y	77	68	0	2	1	10
							85	9									
*05	17763	X	17072	-0-	-691	-0-	991	1	15970	2	Y	101	74	0	7	1	30
							111	9									
*06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	915	1	12965	2	Y	61	71	0	11	1	9
							67	9									
*07	15283	X	4687	-0-	-10596	-0-	294	1	4353	2	Y	36	32	0	7	1	6
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

*09	26700 X	13489	-0-	-13211	-0-	616	1	12818	2	Y	50	45	0	11	1	7
						55	9									
*10	27373 X	18373	-0-	-9000	-0-	906	1	17351	2	Y	105	96	0	6	1	10
						116	9									
11	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	1368	1	26228	2	Y	125	107	0	7	1	20
						138	9									
*12	25606 X	24662	-0-	-944	-0-	1190	1	23323	2	Y	135	127	0	9	1	19
						149	9									
01	25172 X	24068	-0-	-1104	-0-	1248	1	22666	2	Y	140	127	0	12	1	20
						154	9									
*02	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	1181	1	20926	2	Y	128	118	0	11	1	19
						141	9									
*03	24676 X	22976	-0-	-1700	-0-	1253	1	21574	2	Y	135	120	0	18	1	16
						149	9									
*04	23880 X	23870	-0-	-10	-0-	1369	1	22418	2	Y	75	67	0	14	1	10
						83	9									
*05	24676 X	23801	-0-	-875	-0-	1389	1	22361	2	Y	46	36	0	6	1	14
						51	9									
*06	23280 X	22249	-0-	-1031	-0-	1465	1	20729	2	Y	50	52	0	5	1	7
						55	9									
*07	24676 X	22526	-0-	-2150	-0-	1423	1	21047	2	Y	51	44	0	6	1	8
						56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

*09	27690 X	16733	-0-	-10957	-0-	763	1	15885	2	Y	77	69	0	10	1	10
						85	9									
*10	28613 X	15183	-0-	-13430	-0-	748	1	14339	2	Y	87	79	0	10	1	8
						96	9									
11	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	1414	1	27168	2	Y	146	124	0	6	1	24
						161	9									
*12	26722 X	26112	-0-	-610	-0-	1255	1	24685	2	Y	156	148	0	10	1	22
						172	9									
01	26350 X	25817	-0-	-533	-0-	1335	1	24292	2	Y	173	156	0	14	1	25
						190	9									
*02	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	1246	1	22073	2	Y	161	148	0	14	1	24
						177	9									
*03	26102 X	24371	-0-	-1731	-0-	1326	1	22856	2	Y	172	154	0	22	1	20
						189	9									
*04	25260 X	24894	-0-	-366	-0-	1425	1	23349	2	Y	109	98	0	17	1	14
						120	9									
*05	26102 X	25263	-0-	-839	-0-	1473	1	23707	2	Y	75	57	0	10	1	22
						83	9									
*06	24990 X	23690	-0-	-1300	-0-	1557	1	22046	2	Y	79	82	0	8	1	11
						87	9									
*07	25730 X	23763	-0-	-1967	-0-	1497	1	22177	2	Y	81	70	0	9	1	13
						89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7740	X	7491	-0-	-249	-0-	345	1	7146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7595	X	6084	-0-	-1511	-0-	301	1	5780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	401	1	7697	2	Y	134	112	0			22
							147	9									
*12	7750	X	6738	-0-	-1012	-0-	324	1	6319	2	Y	86	87	0	9	1	12
							95	9									
01	7750	X	5340	-0-	-2410	-0-	275	1	4993	2	Y	65	60	0	8	1	9
							72	9									
*02	7250	X	3624	-0-	-3626	-0-	189	1	3368	2	Y	61	56	0	5	1	9
							67	9									
*03	6727	X	3242	-0-	-3485	-0-	177	1	3017	2	Y	44	40	0	8	1	5
							48	9									
*04	6510	X	3370	-0-	-3140	-0-	191	1	3125	2	Y	49	44	0	4	1	6
							54	9									
*05	6727	X	5343	-0-	-1384	-0-	312	1	4986	2	Y	41	31	0	4	1	12
							45	9									
*06	5160	X	4758	-0-	-402	-0-	310	1	4394	2	Y	49	50	0	4	1	7
							54	9									
*07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	346	1	5125	2	Y	45	39	0	6	1	7
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

*09	17100	X	16543	-0-	-557	-0-	753	1	15671	2	Y	108	95	0	8	1	15
							119	9									
*10	17515	X	17067	-0-	-448	-0-	834	1	15971	2	Y	238	218	0	13	1	22
							262	9									
11	16950	X	16773	-0-	-177	-0-	817	1	15672	2	Y	258	222	0	16	1	42
							284	9									
*12	17515	X	17207	-0-	-308	-0-	819	1	16093	2	Y	268	254	0	18	1	38
							295	9									
01	17515	X	16728	-0-	-787	-0-	857	1	15571	2	Y	273	247	0	24	1	40
							300	9									
*02	15979	X	15715	-0-	-264	-0-	823	1	14617	2	Y	250	231	0	22	1	37
							275	9									
*03	17205	X	16229	-0-	-976	-0-	880	1	15159	2	Y	173	155	0	35	1	20
							190	9									
*04	16650	X	15858	-0-	-792	-0-	904	1	14821	2	Y	121	108	0	17	1	16
							133	9									
*05	17205	X	16090	-0-	-1115	-0-	936	1	15048	2	Y	96	73	0	10	1	29
							106	9									
*06	16260	X	15676	-0-	-584	-0-	1027	1	14551	2	Y	89	94	0	11	1	13
							98	9									
*07	16492	X	8424	-0-	-8068	-0-	532	1	7869	2	Y	21	21	0	10	1	3
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13200	X	12452	-0-	-748	-0-	569	1	11826	2	Y	52	46	0	5	1	7
							57	9									
*10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	597	1	11423	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	12300	X	8711	-0-	-3589	-0-	431	1	8226	2	Y	49	42	0	4	1	8
							54	9									
*12	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	599	1	11736	2	Y	75	69	0	3	1	11
							83	9									
01	12865	X	11513	-0-	-1352	-0-	594	1	10841	2	Y	71	65	0	7	1	10
							78	9									
*02	12035	X	10474	-0-	-1561	-0-	557	1	9848	2	Y	63	58	0	6	1	9
							69	9									
*03	12431	X	11046	-0-	-1385	-0-	601	1	10376	2	Y	63	56	0	9	1	7
							69	9									
*04	12030	X	10451	-0-	-1579	-0-	597	1	9801	2	Y	48	43	0	6	1	6
							53	9									
*05	12431	X	10469	-0-	-1962	-0-	610	1	9820	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									
*06	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	738	1	10442	2	Y	30	32	0	4	1	4
							33	9									
*07	11191	X	11159	-0-	-32	-0-	703	1	10430	2	Y	24	21	0	3	1	4
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25410	X	16036	-0-	-9374	-0-	732	1	15197	2	Y	97	87	0	13	1	13
							107	9									
*10	22041	X	16156	-0-	-5885	-0-	795	1	15216	2	Y	132	121	0	12	1	12
							145	9									
11	18900	X	15201	-0-	-3699	-0-	746	1	14300	2	Y	141	121	0	9	1	23
							155	9									
*12	17608	X	15321	-0-	-2287	-0-	736	1	14451	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	17608	X	15023	-0-	-2585	-0-	777	1	14116	2	Y	118	107	0	11	1	17
							130	9									
*02	15515	X	13749	-0-	-1766	-0-	726	1	12898	2	Y	114	105	0	9	1	17
							125	9									
*03	16151	X	15223	-0-	-928	-0-	828	1	14260	2	Y	123	110	0	16	1	14
							135	9									
*04	14820	X	14807	-0-	-13	-0-	849	1	13916	2	Y	38	35	0	12	1	5
							42	9									
*05	15314	X	14614	-0-	-700	-0-	853	1	13754	2	Y	6	6	0	3	1	2
							7	9									
*06	14730	X	14514	-0-	-216	-0-	954	1	13505	2	Y	50	44	0	1	1	7
							55	9									
*07	15314	X	14651	-0-	-663	-0-	920	1	13664	2	Y	61	52	0	6	1	10
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22470	X	19824	-0-	-2646	-0-	901	1	18765	2	Y	144	128	0	18	1	20
							158	9									
*10	22599	X	20909	-0-	-1690	-0-	1026	1	19704	2	Y	163	150	0	18	1	15
							179	9									
11	21630	X	20536	-0-	-1094	-0-	1012	1	19407	2	Y	106	93	0	11	1	17
							117	9									
*12	22072	X	19807	-0-	-2265	-0-	953	1	18766	2	Y	80	79	0	7	1	11
							88	9									
01	22072	X	14950	-0-	-7122	-0-	780	1	14130	2	Y	36	35	0	7	1	5
							40	9									
*02	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	1102	1	19543	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
*03	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	1234	1	21297	2	Y	67	59	0	4	1	8
							74	9									
*04	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1165	1	19119	2	Y	86	76	0	7	1	11
							95	9									
*05	22103	X	20555	-0-	-1548	-0-	1194	1	19240	2	Y	110	81	0	7	1	33
							121	9									
*06	21450	X	21137	-0-	-313	-0-	1387	1	19666	2	Y	76	86	0	12	1	11
							84	9									
*07	22599	X	21010	-0-	-1589	-0-	1325	1	19608	2	Y	70	61	0	9	1	11
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

*09	25350	X	22024	-0-	-3326	-0-	1005	1	20961	2	Y	53	47	0	3	1	7
							58	9									
*10	31155	X	30206	-0-	-949	-0-	1497	1	28696	2	Y	12	11	0	7	1	1
							13	9									
11	30150	X	26139	-0-	-4011	-0-	1295	1	24830	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
*12	31155	X	19872	-0-	-11283	-0-	963	1	18890	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
01	30194	X	21942	-0-	-8252	-0-	1141	1	20780	2	Y	19	16	0	2	1	3
							21	9									
*02	28246	X	19531	-0-	-8715	-0-	1043	1	18469	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
*03	30194	X	22649	-0-	-7545	-0-	1240	1	21390	2	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
*04	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	1267	1	20750	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
*05	21948	X	21651	-0-	-297	-0-	1265	1	20375	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
*06	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	1604	1	22746	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
*07	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	1509	1	22349	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27150	X	23446	-0-	-3704	-0-	1071	1	22344	2	Y	28	24	0	1	1	4
							31	9									
*10	26691	X	26465	-0-	-226	-0-	1311	1	25118	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									
11	25320	X	24573	-0-	-747	-0-	1213	1	23312	2	Y	44	38	0	2	1	7
							48	9									
*12	25265	X	24596	-0-	-669	-0-	1190	1	23393	2	Y	12	14	0	3	1	2
							13	9									
01	26474	X	24107	-0-	-2367	-0-	1255	1	22838	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
*02	24766	X	21993	-0-	-2773	-0-	1171	1	20780	2	Y	38	33	0	1	1	6
							42	9									
*03	26474	X	23037	-0-	-3437	-0-	1261	1	21763	2	Y	12	12	0	5	1	1
							13	9									
*04	23790	X	22056	-0-	-1734	-0-	1268	1	20776	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
*05	24583	X	22564	-0-	-2019	-0-	1321	1	21234	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
*06	23340	X	21649	-0-	-1691	-0-	1427	1	20215	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
*07	23498	X	21461	-0-	-2037	-0-	1357	1	20094	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1419	1	27158	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	25020	X	24575	-0-	-445	-0-	1218	1	23353	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*12	24862	X	24354	-0-	-508	-0-	1178	1	23176	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	28582	X	24000	-0-	-4582	-0-	1250	1	22750	2	Y	-0-					-0-
*02	26738	X	21922	-0-	-4816	-0-	1169	1	20745	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*03	28582	X	22964	-0-	-5618	-0-	1259	1	21690	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
*04	23580	X	21964	-0-	-1616	-0-	1261	1	20689	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
*05	24366	X	22389	-0-	-1977	-0-	1309	1	21072	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
*06	23220	X	21039	-0-	-2181	-0-	1387	1	19649	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
*07	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	1499	1	22217	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18540 X	17105	-0-	-1435	-0-	776	1	16187	2	Y	129	115	0	16	1	18
						142	9									
*10	18848 X	17343	-0-	-1505	-0-	850	1	16327	2	Y	151	139	0	16	1	14
						166	9									
11	18240 X	16806	-0-	-1434	-0-	824	1	15800	2	Y	165	142	0	10	1	27
						182	9									
*12	18135 X	17104	-0-	-1031	-0-	819	1	16112	2	Y	157	150	0	12	1	22
						173	9									
01	18073 X	16909	-0-	-1164	-0-	873	1	15862	2	Y	158	143	0	14	1	23
						174	9									
*02	16530 X	15682	-0-	-848	-0-	830	1	14700	2	Y	138	128	0	12	1	21
						152	9									
*03	17329 X	16772	-0-	-557	-0-	909	1	15698	2	Y	150	135	0	19	1	17
						165	9									
*04	16560 X	16180	-0-	-380	-0-	924	1	15127	2	Y	117	104	0	15	1	15
						129	9									
*05	17112 X	16286	-0-	-826	-0-	947	1	15244	2	Y	86	65	0	10	1	26
						95	9									
*06	16350 X	14094	-0-	-2256	-0-	925	1	13086	2	Y	75	81	0	9	1	11
						83	9									
*07	16771 X	16654	-0-	-117	-0-	1046	1	15494	2	Y	104	90	0	8	1	17
						114	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

*09	15390 X	14312	-0-	-1078	-0-	647	1	13498	2	Y	152	135	0	20	1	21
						167	9									
*10	15810 X	14955	-0-	-855	-0-	733	1	14036	2	Y	169	156	0	19	1	15
						186	9									
11	15300 X	14253	-0-	-1047	-0-	698	1	13349	2	Y	187	161	0	11	1	30
						206	9									
*12	14973 X	14303	-0-	-670	-0-	680	1	13424	2	Y	181	172	0	13	1	26
						199	9									
01	14973 X	11718	-0-	-3255	-0-	601	1	10943	2	Y	158	145	0	16	1	23
						174	9									
*02	13978 X	9252	-0-	-4726	-0-	490	1	8659	2	Y	94	91	0	12	1	14
						103	9									
*03	14942 X	7327	-0-	-7615	-0-	396	1	6832	2	Y	90	81	0	13	1	10
						99	9									
*04	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	904	1	14770	2	Y	201	176	0	9	1	26
						221	9									
*05	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	868	1	13985	2	Y	144	110	0	17	1	43
						158	9									
*06	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	913	1	12957	2	Y	117	127	0	16	1	17
						129	9									
*07	16430 X	11451	-0-	-4979	-0-	714	1	10582	2	Y	141	123	0	13	1	22
						155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18180	X	16197	-0-	-1983	-0-	735	1	15284	2	Y	162	145	0	21	1	22
							178	9									
*10	18259	X	16473	-0-	-1786	-0-	805	1	15453	2	Y	195	179	0	20	1	18
							215	9									
11	17670	X	15519	-0-	-2151	-0-	755	1	14532	2	Y	211	182	0	13	1	34
							232	9									
*12	17329	X	15664	-0-	-1665	-0-	749	1	14695	2	Y	200	191	0	15	1	28
							220	9									
01	17329	X	16159	-0-	-1170	-0-	832	1	15087	2	Y	218	196	0	18	1	32
							240	9									
*02	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	784	1	13884	2	Y	192	178	0	17	1	29
							211	9									
*03	16461	X	15231	-0-	-1230	-0-	825	1	14219	2	Y	170	152	0	27	1	20
							187	9									
*04	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	904	1	14773	2	Y	154	137	0	17	1	20
							169	9									
*05	16151	X	16026	-0-	-125	-0-	930	1	14963	2	Y	121	92	0	13	1	36
							133	9									
*06	15630	X	14966	-0-	-664	-0-	978	1	13852	2	Y	124	129	0	13	1	18
							136	9									
*07	16368	X	15242	-0-	-1126	-0-	957	1	14155	2	Y	118	103	0	14	1	19
							130	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

*09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	158	1	3302	2	Y	220	194	0	23	1	30
							242	9									
*10	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	123	1	2339	2	Y	217	200	0	27	1	20
							239	9									
11	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	114	1	2183	2	Y	209	180	0	15	1	34
							230	9									
*12	3813	X	2876	-0-	-937	-0-	126	1	2498	2	Y	229	216	0	15	1	32
							252	9									
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	131	1	2383	2	Y	201	183	0	21	1	29
							221	9									
*02	3567	X	2736	-0-	-831	-0-	134	1	2359	2	Y	221	201	0	16	1	33
							243	9									
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	Y	253	226	0	31	1	29
							278	9									
*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	2	Y	228	201	0	26	1	30
							251	9									
*05	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	136	1	2163	2	Y	165	126	0	20	1	49
							182	9									
*06	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	146	1	2082	2	Y	183	188	0	18	1	26
							201	9									
*07	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	151	1	2260	2	Y	197	171	0	21	1	31
							217	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7830	X	6825	-0-	-1005	-0-	309	1	6383	2	Y	121	108	0	16	1	16
							133	9									
*10	8091	X	7019	-0-	-1072	-0-	340	1	6510	2	Y	154	141	0	15	1	14
							169	9									
11	7830	X	5359	-0-	-2471	-0-	259	1	4939	2	Y	146	126	0	10	1	24
							161	9									
*12	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	300	1	5895	2	Y	166	156	0	10	1	24
							183	9									
01	7223	X	6973	-0-	-250	-0-	354	1	6428	2	Y	174	158	0	15	1	25
							191	9									
*02	6583	X	6528	-0-	-55	-0-	342	1	6039	2	Y	134	125	0	14	1	20
							147	9									
*03	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	368	1	6324	2	Y	121	109	0	18	1	14
							133	9									
*04	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	361	1	5923	2	Y	114	101	0	12	1	15
							125	9									
*05	6975	X	6242	-0-	-733	-0-	361	1	5784	2	Y	88	67	0	10	1	26
							97	9									
*06	6750	X	4908	-0-	-1842	-0-	318	1	4503	2	Y	79	84	0	10	1	11
							87	9									
*07	6944	X	3217	-0-	-3727	-0-	201	1	2953	2	Y	57	50	0	9	1	9
							63	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	70	1	1468	2	Y	100	90	0	21	1	14
							110	9									
*10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	127	1	2424	2	Y	239	219	0	12	1	22
							263	9									
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	135	1	2532	2	Y	273	235	0	16	1	44
							300	9									
*12	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	115	1	2270	2	Y	191	189	0	19	1	27
							210	9									
01	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	127	1	2267	2	Y	236	212	0	17	1	34
							260	9									
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	140	1	2468	2	Y	249	227	0	19	1	37
							274	9									
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	154	1	2659	2	Y	269	241	0	34	1	31
							296	9									
*04	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	119	1	1930	2	Y	233	207	0	27	1	30
							256	9									
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	254	188	0	20	1	76
							279	9									
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	189	1	2699	2	Y	320	322	0	28	1	46
							352	9									
*07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	186	1	2767	2	Y	333	290	0	36	1	53
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15960	X	2391	-0-	-13569	-0-	108	1	2260	2	Y	21	21	0	13	1	3
							23	9									
*10	16430	X	2989	-0-	-13441	-0-	141	1	2753	2	Y	86	78	0	3	1	8
							95	9									
11	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	816	1	15639	2	Y	334	282	0	6	1	54
							367	9									
*12	15748	X	15513	-0-	-235	-0-	737	1	14458	2	Y	289	279	0	23	1	41
							318	9									
01	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	762	1	13854	2	Y	205	190	0	26	1	30
							226	9									
*02	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	770	1	13688	2	Y	147	139	0	16	1	22
							162	9									
*03	15500	X	15031	-0-	-469	-0-	816	1	14061	2	Y	140	126	0	20	1	16
							154	9									
*04	15000	X	13973	-0-	-1027	-0-	796	1	13061	2	Y	105	93	0	14	1	14
							116	9									
*05	15624	X	13837	-0-	-1787	-0-	804	1	12943	2	Y	82	62	0	9	1	25
							90	9									
*06	15120	X	10298	-0-	-4822	-0-	671	1	9544	2	Y	75	80	0	9	1	11
							83	9									
*07	15624	X	13999	-0-	-1625	-0-	881	1	13022	2	Y	87	76	0	8	1	14
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20340	X	17898	-0-	-2442	-0-	815	1	16981	2	Y	93	84	0	15	1	13
							102	9									
*10	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	929	1	17797	2	Y	151	139	0	11	1	14
							166	9									
11	20340	X	17637	-0-	-2703	-0-	869	1	16599	2	Y	154	133	0	10	1	25
							169	9									
*12	19654	X	18712	-0-	-942	-0-	899	1	17650	2	Y	148	141	0	11	1	21
							163	9									
01	19158	X	18541	-0-	-617	-0-	955	1	17338	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									
*02	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	941	1	16711	2	Y	125	121	0	18	1	19
							138	9									
*03	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	1041	1	17933	2	Y	132	119	0	17	1	15
							145	9									
*04	18120	X	18061	-0-	-59	-0-	1033	1	16909	2	Y	108	96	0	13	1	14
							119	9									
*05	19003	X	18098	-0-	-905	-0-	1055	1	16959	2	Y	76	58	0	9	1	23
							84	9									
*06	18510	X	16781	-0-	-1729	-0-	1102	1	15590	2	Y	81	84	0	8	1	12
							89	9									
*07	19127	X	17515	-0-	-1612	-0-	1103	1	16337	2	Y	68	60	0	9	1	11
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22620	X	114	-0-	-22506	-0-	114	2			Y	-0-	5	0	22	1	-0-
*10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1220	1	23353	2	Y	243	221	0			22
							267	9									
11	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	1324	1	25398	2	Y	306	262	0	16	1	50
							337	9									
*12	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	1241	1	24368	2	Y	263	255	0	21	1	37
							289	9									
01	24831	X	24385	-0-	-446	-0-	1257	1	22864	2	Y	240	218	0	24	1	35
							264	9									
*02	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	1239	1	22002	2	Y	166	157	0	19	1	25
							183	9									
*03	25885	X	24130	-0-	-1755	-0-	1313	1	22681	2	Y	124	112	0	23	1	14
							136	9									
*04	25050	X	22711	-0-	-2339	-0-	1301	1	21345	2	Y	59	52	0	13	1	8
							65	9									
*05	25885	X	22769	-0-	-3116	-0-	1328	1	21378	2	Y	57	43	0	5	1	17
							63	9									
*06	24240	X	22014	-0-	-2226	-0-	1447	1	20513	2	Y	49	53	0	6	1	7
							54	9									
*07	25048	X	22241	-0-	-2807	-0-	1400	1	20757	2	Y	76	65	0	6	1	12
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

*09	18120	X	2648	-0-	-15472	-0-	122	1	2525	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	17391	X	15882	-0-	-1509	-0-	789	1	15093	2	Y	-0-					-0-
11	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	1033	1	19829	2	Y	-0-					-0-
*12	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	880	1	17315	2	Y	-0-					-0-
01	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	857	1	15570	2	Y	53	45	0			8
							58	9									
*02	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	920	1	16301	2	Y	188	164	0	4	1	28
							207	9									
*03	18197	X	17066	-0-	-1131	-0-	926	1	15980	2	Y	145	130	0	26	1	17
							160	9									
*04	17610	X	16336	-0-	-1274	-0-	930	1	15227	2	Y	163	144	0	15	1	21
							179	9									
*05	18631	X	16299	-0-	-2332	-0-	946	1	15223	2	Y	118	90	0	14	1	35
							130	9									
*06	18030	X	15370	-0-	-2660	-0-	1004	1	14225	2	Y	128	132	0	13	1	18
							141	9									
*07	18631	X	15874	-0-	-2757	-0-	995	1	14739	2	Y	127	111	0	14	1	20
							140	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

*09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2850	X	886	-0-	-1964	-0-	37	1	749	2	Y	91	81	0	8	1	12
							100	9									
*10	2945	X	501	-0-	-2444	-0-	22	1	415	2	Y	58	54	0	11	1	5
							64	9									
11	2850	X	1240	-0-	-1610	-0-	52	1	972	2	Y	196	165	0	4	1	32
							216	9									
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	126	1	2527	2	Y	324	296	0	14	1	46
							356	9									
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3087	2	Y	426	381	0	29	1	62
							469	9									
*02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	240	1	4305	2	Y	549	495	0	34	1	82
							604	9									
*03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	261	1	4561	2	Y	783	699	0	76	1	90
							861	9									
*04	3600	X	2809	-0-	-791	-0-	138	1	2256	2	Y	377	339	0	79	1	49
							415	9									
*05	5518	X	664	-0-	-4854	-0-	35	1	541	2	Y	80	73	0	32	1	24
							88	9									
*06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	15	0	9	1	-0-
*07	5673	X	548	-0-	-5125	-0-	31	1	470	2	Y	43	36	0			7
							47	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

*09	5850	X	5415	-0-	-435	-0-	221	1	4577	2	Y	561	500	0	73	1	76
							617	9									
*10	6045	X	3682	-0-	-2363	-0-	156	1	2990	2	Y	487	451	0	68	1	44
							536	9									
11	5250	X	5200	-0-	-50	-0-	219	1	4219	2	Y	693	592	0	33	1	112
							762	9									
*12	5580	X	2550	-0-	-3030	-0-	103	1	1999	2	Y	407	413	0	48	1	58
							448	9									
01	5580	X	1656	-0-	-3924	-0-	71	1	1273	2	Y	284	264	0	37	1	41
							312	9									
*02	5220	X	5	-0-	-5215	-0-	5	2			Y	-0-	19	0	22	1	-0-
*03	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	192	1	3170	2	Y	793	690	0			103
							872	9									
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	282	1	4568	2	Y	677	510	0	68	1	202
							745	9									
*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	352	1	4998	2	Y	788	802	0	74	1	114
							867	9									
*07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	245	1	3607	2	Y	576	510	0	88	1	92
							634	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4588	X	1038	-0-	-3550	-0-	48	1	931	2	Y	54	49	0			5
							59	9									
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1744	2	Y	13	12	0	4	1	2
							14	9									
*12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	64	56	0	1	1	9
							70	9									
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	Y	110	97	0	6	1	16
							121	9									
*02	957	X	702	-0-	-255	-0-	40	1	649	2	Y	12	17	0	9	1	2
							13	9									
*03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

*09	12420	X	10809	-0-	-1611	-0-	495	1	10308	2	Y	5	5	0	3	1	1
							6	9									
*10	12617	X	10873	-0-	-1744	-0-	534	1	10298	2	Y	37	34	0	1	1	3
							41	9									
11	12120	X	11061	-0-	-1059	-0-	550	1	10510	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
*12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	580	1	11372	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	11211	-0-	-569	-0-	584	1	10627	2	Y	-0-					-0-
*02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	647	1	11474	2	Y	-0-					-0-
*03	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	654	1	11289	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
*04	11580	X	11145	-0-	-435	-0-	633	1	10407	2	Y	95	84	0	10	1	12
							105	9									
*05	12958	X	11090	-0-	-1868	-0-	643	1	10369	2	Y	71	54	0	8	1	21
							78	9									
*06	12540	X	10915	-0-	-1625	-0-	716	1	10131	2	Y	62	66	0	8	1	9
							68	9									
*07	12958	X	11281	-0-	-1677	-0-	707	1	10462	2	Y	102	88	0	7	1	16
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

*09	12090	X	9276	-0-	-2814	-0-	422	1	8751	2	Y	94	84	0	14	1	13
							103	9									
*10	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	524	1	10044	2	Y	129	119	0	11	1	12
							142	9									
11	12090	X	8325	-0-	-3765	-0-	408	1	7789	2	Y	116	100	0	9	1	19
							128	9									
*12	11656	X	8853	-0-	-2803	-0-	421	1	8264	2	Y	153	142	0	8	1	22
							168	9									
01	11656	X	8896	-0-	-2760	-0-	456	1	8284	2	Y	142	129	0	14	1	21
							156	9									
*02	10005	X	7992	-0-	-2013	-0-	421	1	7475	2	Y	87	84	0	11	1	13
							96	9									
*03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	671	1	11549	2	Y	126	112	0	12	1	15
							139	9									
*04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	704	1	11549	2	Y	102	91	0	13	1	13
							112	9									
*05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	672	1	10786	2	Y	75	57	0	9	1	22
							83	9									
*06	11970	X	9455	-0-	-2515	-0-	617	1	8739	2	Y	90	91	0	8	1	13
							99	9									
*07	12772	X	10746	-0-	-2026	-0-	672	1	9956	2	Y	107	93	0	10	1	17
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	302	1	5805	2	Y	152	138	0			14
							167	9									
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	9	Y	4	7	0	10	1	1
*12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5858	X	36	-0-	-5822	-0-	22	2	14	9	Y	13	11	0			2
*03	6262	X	38	-0-	-6224	-0-	34	2	4	9	Y	4	4	0	2	1	-0-
*04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	49	43	0			6
							54	9									
*05	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	0	4	1	-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	31	-0-	-217	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

*09	5730	X	249	-0-	-5481	-0-	10	1	236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	427	1	8211	2	Y	203	185	0			18
							223	9									
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	87	77	0	14	1	14
							96	9									
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	118	109	0	6	1	17
							130	9									
01	8866	X	657	-0-	-8209	-0-	29	1	537	2	Y	83	77	0	11	1	12
							91	9									
*02	8294	X	397	-0-	-7897	-0-	18	1	291	2	Y	80	73	0	7	1	12
							88	9									
*03	8866	X	1343	-0-	-7523	-0-	60	1	1063	2	Y	200	178	0	11	1	23
							220	9									
*04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	177	157	0	20	1	23
							195	9									
*05	1023	X	999	-0-	-24	-0-	47	1	781	2	Y	155	117	0	15	1	46
							171	9									
*06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1128	2	Y	251	244	0	17	1	36
							276	9									
*07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	109	1	1589	2	Y	349	302	0	28	1	55
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21120	X	20219	-0-	-901	-0-	923	1	19156	2	Y	127	113	0	14	1	17
							140	9									
*10	21948	X	21722	-0-	-226	-0-	1067	1	20493	2	Y	147	136	0	15	1	13
							162	9									
11	21240	X	20540	-0-	-700	-0-	1010	1	19345	2	Y	168	144	0	10	1	27
							185	9									
*12	21948	X	20923	-0-	-1025	-0-	1005	1	19736	2	Y	165	157	0	12	1	23
							182	9									
01	21886	X	20462	-0-	-1424	-0-	1056	1	19218	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
*02	20329	X	19342	-0-	-987	-0-	1024	1	18153	2	Y	150	139	0	13	1	23
							165	9									
*03	21731	X	20271	-0-	-1460	-0-	1105	1	18994	2	Y	156	140	0	21	1	18
							172	9									
*04	20250	X	19762	-0-	-488	-0-	1127	1	18466	2	Y	154	136	0	16	1	20
							169	9									
*05	20925	X	20394	-0-	-531	-0-	1189	1	19102	2	Y	94	73	0	13	1	28
							103	9									
*06	20010	X	19937	-0-	-73	-0-	1308	1	18529	2	Y	91	96	0	10	1	13
							100	9									
*07	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1357	1	20091	2	Y	79	69	0	10	1	13
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

*09	12630	X	11213	-0-	-1417	-0-	510	1	10625	2	Y	71	63	0	9	1	10
							78	9									
*10	13051	X	12769	-0-	-282	-0-	627	1	12041	2	Y	92	85	0	9	1	8
							101	9									
11	12630	X	10455	-0-	-2175	-0-	512	1	9846	2	Y	88	76	0	6	1	14
							97	9									
*12	12648	X	11237	-0-	-1411	-0-	542	1	10601	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	12772	X	11596	-0-	-1176	-0-	596	1	10892	2	Y	98	88	0	8	1	14
							108	9									
*02	11948	X	7569	-0-	-4379	-0-	402	1	7088	2	Y	72	67	0	8	1	11
							79	9									
*03	12772	X	9723	-0-	-3049	-0-	529	1	9098	2	Y	87	78	0	10	1	10
							96	9									
*04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	793	1	13000	2	Y	86	76	0	9	1	11
							95	9									
*05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	714	1	11500	2	Y	56	43	0	7	1	17
							62	9									
*06	11220	X	11202	-0-	-18	-0-	738	1	10433	2	Y	28	35	0	6	1	4
							31	9									
*07	14353	X	11026	-0-	-3327	-0-	695	1	10274	2	Y	52	45	0	3	1	8
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

*09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	428	375	0	26	1	58
						471	9									
*10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	175	1	3343	2	Y	449	414	0	52	1	41
						494	9									
11	3690 X	2495	-0-	-1195	-0-	109	1	2092	2	Y	267	235	0	30	1	43
						294	9									
*12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	169	1	3315	2	Y	557	502	0	19	1	79
						613	9									
01	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	153	1	2798	2	Y	585	529	0	50	1	85
						644	9									
*02	3857 X	2565	-0-	-1292	-0-	115	1	2055	2	Y	359	344	0	46	1	54
						395	9									
*03	4092 X	3150	-0-	-942	-0-	137	1	2367	2	Y	587	523	0	50	1	68
						646	9									
*04	3960 X	2853	-0-	-1107	-0-	132	1	2158	2	Y	512	454	0	59	1	67
						563	9									
*05	4092 X	584	-0-	-3508	-0-	29	1	442	2	Y	103	95	0	44	1	31
						113	9									
*06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	206	1	2934	2	Y	725	640	0	11	1	105
						798	9									
*07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	273	1	4027	2	Y	842	732	0	81	1	134
						926	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

*09	720 X	147	-0-	-573	-0-	1	1	135	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
*10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	12	11	0	1	1	1
						13	9									
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	54	45	0	1	1	9
						59	9									
*12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	83	76	0	4	1	12
						91	9									
01	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	Y	262	228	0	8	1	38
						288	9									
*02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	2	Y	325	293	0	21	1	49
						358	9									
*03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	249	224	0	45	1	29
						274	9									
*04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	110	1	1789	2	Y	430	378	0	25	1	56
						473	9									
*05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	2	Y	647	473	0	37	1	193
						712	9									
*06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	88	1	1242	2	Y	272	355	0	71	1	39
						299	9									
*07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	9	0	30	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	0	6	1	-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y	196	173	0			23
							216	9									
*04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	Y	15	16	0	20	1	2
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	1473	1	805	2	Y	186	197	0			67
							205	9									
01	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	742	1	1603	2	Y	207	183	0			91
							228	9									
*02	3045	X	2371	-0-	-674	-0-	771	1	1413	2	Y	170	181	0			80
							187	9									
*03	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	1016	1	1786	2	Y	246	246	0			80
							271	9									
*04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	859	1	1567	2	Y	212	215	0			77
							233	9									
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1507	1	1056	2	Y	148	132	0			93
							163	9									
*06	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	1299	1	960	2	Y	151	174	0			70
							166	9									
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3071	1	161	9	Y	146	145	0			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6720	X	6052	-0-	-668	-0-	3779	1	1761	2	Y	465	393	0			207
							512	9									
*10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7790	1	579	9	Y	526	502	0			231
11	6450	X	6315	-0-	-135	-0-	5809	1	506	9	Y	460	509	0			182
*12	6603	X	5126	-0-	-1477	-0-	2984	1	1633	2	Y	463	477	0			168
							509	9									
01	8370	X	5634	-0-	-2736	-0-	1682	1	3630	2	Y	293	332	0			129
							322	9									
*02	7830	X	5360	-0-	-2470	-0-	1722	1	3152	2	Y	442	363	0			208
							486	9									
*03	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	1805	1	3173	2	Y	601	613	0			196
							661	9									
*04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1724	1	3146	2	Y	637	602	0			231
							701	9									
*05	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	3003	1	2110	2	Y	425	390	0			266
							468	9									
*06	5550	X	5473	-0-	-77	-0-	2833	1	2093	2	Y	497	534	0			229
							547	9									
*07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6727	1	505	9	Y	459	466	0			222

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

*12	6448	X	6108	-0-	-340	-0-	3705	1	2027	2	Y	342	329	0			124
							376	9									
01	8246	X	5731	-0-	-2515	-0-	1688	1	3643	2	Y	364	328	0			160
							400	9									
*02	7714	X	4254	-0-	-3460	-0-	1418	1	2595	2	Y	219	276	0			103
							241	9									
*03	8246	X	4618	-0-	-3628	-0-	1570	1	2758	2	Y	264	281	0			86
							290	9									
*04	5910	X	5025	-0-	-885	-0-	1641	1	2995	2	Y	354	312	0			128
							389	9									
*05	6107	X	5086	-0-	-1021	-0-	2847	1	1999	2	Y	218	210	0			136
							240	9									
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	2984	1	2206	2	Y	333	316	0			153
							366	9									
*07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6617	1	315	9	Y	286	301	0			138

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

*09	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	5355	1	2493	2	Y	733	638	0			326
							806	9									
*10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10481	1	843	9	Y	766	755	0			337
11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9301	1	1070	9	Y	973	925	0			385
*12	9300	X	8865	-0-	-435	-0-	5062	1	2770	2	Y	939	984	0			340
							1033	9									
01	10602	X	8930	-0-	-1672	-0-	2456	1	5299	2	Y	1068	939	0			469
							1175	9									
*02	9918	X	8114	-0-	-1804	-0-	2532	1	4637	2	Y	859	924	0			404
							945	9									
*03	10602	X	8970	-0-	-1632	-0-	2840	1	4989	2	Y	1037	1103	0			338
							1141	9									
*04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	2613	1	4774	2	Y	974	959	0			353
							1071	9									
*05	8928	X	7174	-0-	-1754	-0-	3906	1	2743	2	Y	477	532	0			298
							525	9									
*06	8670	X	7688	-0-	-982	-0-	3914	1	2894	2	Y	800	730	0			368
							880	9									
*07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	9404	1	846	9	Y	769	766	0			371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	2830	1	1319	2	Y	303	263	0			135
							333	9									
*10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5765	1	375	9	Y	341	326	0			150
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4844	1	410	9	Y	373	375	0			148
*12	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	2643	1	1446	2	Y	315	349	0			114
							347	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1375	1	2967	2	Y	419	349	0			184
							461	9									
*02	4379	X	4051	-0-	-328	-0-	1299	1	2378	2	Y	340	364	0			160
							374	9									
*03	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	1428	1	2509	2	Y	451	464	0			147
							496	9									
*04	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	1406	1	2566	2	Y	470	447	0			170
							517	9									
*05	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	2387	1	1675	2	Y	265	269	0			166
							292	9									
*06	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	2236	1	1653	2	Y	354	357	0			163
							389	9									
*07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5009	1	363	9	Y	330	334	0			159

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	670	2	Y	119	67	0			52
							131	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1280	-0-	1280	1280	1131	1	149	9	Y	135	70	0			65

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

*12	93	X	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	20	0			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	66	37	0			29
							73	9									
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	29	0			-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	16	-0-	-194	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	174	1	122	2	Y	16	6	0			10
							18	9									
*06	120	N	81	-0-	-39	-0-	46	1	35	2	Y	-0-	10	0			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		180	-0-	180	180	48	1	104	2	Y	25	14	0			11
							28	9									
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	11	0			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		31	-0-	31	211	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

*09	15210 X	5675	-0-	-9535	-0-	233	1	4870	2	Y	520	457	0	41	1	71
						572	9									
*10	6572 X	4752	-0-	-1820	-0-	176	1	3411	2	Y	1059	971	0	63	1	96
						1165	9									
11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	238	1	4537	2	Y	570	503	0	71	1	92
						627	9									
*12	5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	186	1	3659	2	Y	327	333	0	40	1	46
						360	9									
01	5859 X	4553	-0-	-1306	-0-	219	1	3979	2	Y	323	292	0	30	1	47
						355	9									
*02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	370	1	6576	2	Y	489	438	0	25	1	73
						538	9									
*03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	374	1	6476	2	Y	832	741	0	68	1	96
						915	9									
*04	4410 X	1485	-0-	-2925	-0-	77	1	1300	2	Y	98	97	0	84	1	13
						108	9									
*05	7998 X	6680	-0-	-1318	-0-	357	1	5749	2	Y	522	371	0	8	1	156
						574	9									
*06	7740 X	7548	-0-	-192	-0-	448	1	6316	2	Y	713	709	0	57	1	103
						784	9									
*07	7998 X	7410	-0-	-588	-0-	444	1	6590	2	Y	342	311	0	80	1	54
						376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10290	X	9500	-0-	-790	-0-	434	1	9064	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	9796	X	9513	-0-	-283	-0-	471	1	9033	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	12120	X	8599	-0-	-3521	-0-	423	1	8166	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
*12	12524	X	9390	-0-	-3134	-0-	454	1	8923	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
01	12524	X	8933	-0-	-3591	-0-	463	1	8458	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
*02	9193	X	8680	-0-	-513	-0-	465	1	8215	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*03	9517	X	9385	-0-	-132	-0-	511	1	8795	2	Y	72	64	0			8
							79	9									
*04	9090	X	8962	-0-	-128	-0-	515	1	8447	2	Y	-0-	1	0	7	1	-0-
05	9393	X	8807	-0-	-586	-0-	514	1	8292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	611	1	8656	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	601	1	8893	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

*09	68490	X	61777	-0-	-6713	-0-	2821	1	58750	2	Y	187	167	0	24	1	25
							206	9									
*10	69192	X	63418	-0-	-5774	-0-	3137	1	60104	2	Y	161	148	0	23	1	15
							177	9									
11	66090	X	62153	-0-	-3937	-0-	3071	1	58906	2	Y	160	138	0	11	1	26
							176	9									
*12	66588	X	62107	-0-	-4481	-0-	3001	1	58950	2	Y	142	137	0	11	1	20
							156	9									
01	65162	X	60698	-0-	-4464	-0-	3156	1	57391	2	Y	137	124	0	13	1	20
							151	9									
*02	59711	X	57522	-0-	-2189	-0-	3064	1	54328	2	Y	118	109	0	11	1	18
							130	9									
*03	63426	X	59942	-0-	-3484	-0-	3277	1	56523	2	Y	129	116	0	16	1	15
							142	9									
*04	60090	X	56818	-0-	-3272	-0-	3258	1	53411	2	Y	135	119	0	13	1	18
							149	9									
*05	62093	X	59900	-0-	-2193	-0-	3498	1	56314	2	Y	80	62	0	12	1	24
							88	9									
*06	59520	X	58892	-0-	-628	-0-	3878	1	54938	2	Y	69	74	0	9	1	10
							76	9									
*07	61039	X	60310	-0-	-729	-0-	3812	1	56420	2	Y	71	62	0	8	1	11
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30120	X	27240	-0-	-2880	-0-	1242	1	25863	2	Y	123	109	0	15	1	17
							135	9									
*10	30380	X	28030	-0-	-2350	-0-	1382	1	26502	2	Y	133	123	0	15	1	12
							146	9									
11	28650	X	26843	-0-	-1807	-0-	1321	1	25347	2	Y	159	136	0	9	1	26
							175	9									
*12	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	1385	1	27199	2	Y	149	143	0	11	1	21
							164	9									
01	28551	X	27692	-0-	-859	-0-	1433	1	26092	2	Y	152	137	0	14	1	22
							167	9									
*02	26332	X	24074	-0-	-2258	-0-	1278	1	22646	2	Y	136	126	0	12	1	20
							150	9									
*03	28737	X	26911	-0-	-1826	-0-	1466	1	25274	2	Y	155	138	0	19	1	18
							171	9									
*04	27810	X	20734	-0-	-7076	-0-	1181	1	19401	2	Y	138	122	0	16	1	18
							152	9									
*05	28737	X	16706	-0-	-12031	-0-	972	1	15667	2	Y	61	49	0	12	1	18
							67	9									
*06	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	11	0	7	1	-0-
*07	26908	X	6429	-0-	-20479	-0-	401	1	5958	2	Y	64	54	0			10
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

*09	18000	X	17335	-0-	-665	-0-	796	1	16526	2	Y	12	12	0	9	1	2
							13	9									
*10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	861	1	16486	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	17190	X	16184	-0-	-1006	-0-	797	1	15280	2	Y	97	81	0			16
							107	9									
*12	17918	X	16288	-0-	-1630	-0-	783	1	15407	2	Y	89	85	0	7	1	13
							98	9									
01	17918	X	15744	-0-	-2174	-0-	815	1	14832	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									
*02	16762	X	14635	-0-	-2127	-0-	775	1	13771	2	Y	81	75	0	7	1	12
							89	9									
*03	17360	X	15055	-0-	-2305	-0-	820	1	14149	2	Y	78	70	0	11	1	9
							86	9									
*04	15750	X	9480	-0-	-6270	-0-	542	1	8915	2	Y	21	19	0	8	1	3
							23	9									
*05	16275	X	13544	-0-	-2731	-0-	794	1	12742	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
*06	15240	X	14771	-0-	-469	-0-	973	1	13798	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	15655	X	15119	-0-	-536	-0-	957	1	14162	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	491	1	10231	2	Y	216	187	0			29
							238	9									
*10	11067	X	10258	-0-	-809	-0-	505	1	9666	2	Y	79	75	0	26	1	7
							87	9									
11	10530	X	9467	-0-	-1063	-0-	465	1	8914	2	Y	80	69	0	5	1	13
							88	9									
*12	11315	X	9346	-0-	-1969	-0-	443	1	8740	2	Y	148	134	0	6	1	21
							163	9									
01	11315	X	9136	-0-	-2179	-0-	463	1	8425	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									
*02	10585	X	7806	-0-	-2779	-0-	413	1	7302	2	Y	83	86	0	18	1	12
							91	9									
*03	10261	X	7182	-0-	-3079	-0-	391	1	6741	2	Y	45	41	0	11	1	5
							50	9									
*04	9030	X	6514	-0-	-2516	-0-	371	1	6095	2	Y	44	38	0	5	1	6
							48	9									
*05	9331	X	7686	-0-	-1645	-0-	450	1	7210	2	Y	24	19	0	4	1	7
							26	9									
*06	8850	X	8266	-0-	-584	-0-	542	1	7679	2	Y	41	39	0	3	1	6
							45	9									
*07	8339	X	6656	-0-	-1683	-0-	421	1	6204	2	Y	28	25	0	5	1	4
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21210	X	19483	-0-	-1727	-0-	891	1	18511	2	Y	74	69	0	23	1	10
							81	9									
*10	21266	X	18420	-0-	-2846	-0-	907	1	17406	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
11	20100	X	17958	-0-	-2142	-0-	880	1	16870	2	Y	189	161	0	6	1	31
							208	9									
*12	20119	X	17823	-0-	-2296	-0-	855	1	16841	2	Y	115	117	0	13	1	16
							127	9									
01	20119	X	17430	-0-	-2689	-0-	910	1	16520	2	Y	-0-	6	0	10	1	-0-
*02	18821	X	15779	-0-	-3042	-0-	842	1	14937	2	Y	-0-					-0-
*03	18414	X	16924	-0-	-1490	-0-	916	1	15796	2	Y	193	171	0			22
							212	9									
*04	17250	X	16399	-0-	-851	-0-	930	1	15214	2	Y	232	204	0	20	1	30
							255	9									
*05	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	1075	1	17314	2	Y	142	110	0	20	1	42
							156	9									
*06	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	1314	1	18626	2	Y	158	161	0	16	1	23
							174	9									
*07	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	1327	1	19638	2	Y	157	138	0	17	1	25
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25110	X	21892	-0-	-3218	-0-	1001	1	20810	2	Y	74	66	0	7	1	10
							81	9									
*10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1327	1	25405	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
11	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	1183	1	22662	2	Y	88	77	0	6	1	14
							97	9									
*12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	1330	1	26084	2	Y	99	93	0	6	1	14
							109	9									
01	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	1790	1	32536	2	Y	76	70	0	9	1	11
							84	9									
*02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1506	1	26677	2	Y	66	61	0	6	1	10
							73	9									
*03	28335	X	28335	-0-	-0-	-0-	1546	1	26702	2	Y	79	71	0	9	1	9
							87	9									
*04	33300	X	21662	-0-	-11638	-0-	1242	1	20364	2	Y	51	45	0	8	1	7
							56	9									
*05	34410	X	15814	-0-	-18596	-0-	922	1	14866	2	Y	24	20	0	4	1	7
							26	9									
*06	33300	X	-0-	-0-	-33300	-0-					Y	-0-	4	0	3	1	-0-
07	30194	X	6043	-0-	-24151	-0-	382	1	5650	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

*09	25590	X	23776	-0-	-1814	-0-	1073	1	22370	2	Y	303	270	0	36	1	41
							333	9									
*10	25730	X	24434	-0-	-1296	-0-	1193	1	22856	2	Y	350	322	0	37	1	32
							385	9									
11	24750	X	19906	-0-	-4844	-0-	973	1	18648	2	Y	259	226	0	23	1	42
							285	9									
*12	25575	X	24197	-0-	-1378	-0-	1149	1	22577	2	Y	428	391	0	18	1	61
							471	9									
01	25575	X	22850	-0-	-2725	-0-	1168	1	21219	2	Y	421	382	0	39	1	61
							463	9									
*02	22997	X	20229	-0-	-2768	-0-	1057	1	18742	2	Y	391	360	0	33	1	59
							430	9									
*03	24428	X	21782	-0-	-2646	-0-	1171	1	20198	2	Y	375	337	0	54	1	43
							413	9									
*04	23430	X	19980	-0-	-3450	-0-	1127	1	18461	2	Y	356	315	0	38	1	46
							392	9									
*05	24211	X	12075	-0-	-12136	-0-	696	1	11229	2	Y	136	111	0	30	1	41
							150	9									
*06	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					Y	-0-	26	0	15	1	-0-
*07	21793	X	10590	-0-	-11203	-0-	662	1	9805	2	Y	112	94	0			18
							123	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

*12	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	2419	1	1323	2	Y	273	277	0			99
							300	9									
01	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	1241	1	2677	2	Y	320	278	0			141
							352	9									
*02	4669	X	3980	-0-	-689	-0-	1297	1	2377	2	Y	278	288	0			131
							306	9									
*03	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	1404	1	2467	2	Y	329	353	0			107
							362	9									
*04	4140	X	4006	-0-	-134	-0-	1294	1	2360	2	Y	320	311	0			116
							352	9									
*05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	2157	1	1514	2	Y	240	206	0			150
							264	9									
*06	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	1968	1	1455	2	Y	252	286	0			116
							277	9									
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4504	1	244	9	Y	222	231	0			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31020	X	28947	-0-	-2073	-0-	1319	1	27498	2	Y	118	105	0	14	1	16
							130	9									
*10	31744	X	29934	-0-	-1810	-0-	1477	1	28303	2	Y	140	129	0	14	1	13
							154	9									
11	30720	X	28970	-0-	-1750	-0-	1430	1	27371	2	Y	154	133	0	9	1	25
							169	9									
*12	30969	X	30825	-0-	-144	-0-	1486	1	29219	2	Y	109	108	0	11	1	15
							120	9									
01	30969	X	29766	-0-	-1203	-0-	1545	1	28082	2	Y	126	113	0	10	1	18
							139	9									
*02	28014	X	26587	-0-	-1427	-0-	1416	1	25083	2	Y	80	76	0	10	1	12
							88	9									
*03	30814	X	28614	-0-	-2200	-0-	1563	1	26918	2	Y	121	108	0	11	1	14
							133	9									
*04	29820	X	26920	-0-	-2900	-0-	1538	1	25257	2	Y	114	101	0	12	1	15
							125	9									
*05	30814	X	28273	-0-	-2541	-0-	1649	1	26549	2	Y	68	53	0	10	1	20
							75	9									
*06	28800	X	26219	-0-	-2581	-0-	1725	1	24421	2	Y	66	69	0	7	1	10
							73	9									
*07	28613	X	26435	-0-	-2178	-0-	1668	1	24694	2	Y	66	58	0	7	1	11
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27420	X	26058	-0-	-1362	-0-	1191	1	24757	2	Y	100	89	0	12	1	14
							110	9									
*10	28334	X	27112	-0-	-1222	-0-	1340	1	25652	2	Y	109	101	0	12	1	10
							120	9									
11	27420	X	26045	-0-	-1375	-0-	1283	1	24632	2	Y	118	102	0	7	1	19
							130	9									
*12	27683	X	26305	-0-	-1378	-0-	1267	1	24909	2	Y	117	111	0	8	1	17
							129	9									
01	27683	X	23985	-0-	-3698	-0-	1250	1	22718	2	Y	15	19	0	11	1	2
							17	9									
*02	25375	X	22024	-0-	-3351	-0-	1168	1	20722	2	Y	122	105	0	1	1	18
							134	9									
*03	27125	X	25851	-0-	-1274	-0-	1412	1	24344	2	Y	86	77	0	17	1	10
							95	9									
*04	25470	X	23832	-0-	-1638	-0-	1366	1	22390	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									
*05	26319	X	25587	-0-	-732	-0-	1497	1	24054	2	Y	33	26	0	6	1	10
							36	9									
*06	25020	X	23680	-0-	-1340	-0-	1558	1	22064	2	Y	53	51	0	4	1	8
							58	9									
*07	25854	X	24205	-0-	-1649	-0-	1527	1	22617	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	33540	X	31639	-0-	-1901	-0-	1445	1	30075	2	Y	108	96	0	13	1	15
							119	9									
*10	34100	X	32694	-0-	-1406	-0-	1614	1	30939	2	Y	128	118	0	13	1	12
							141	9									
11	33000	X	31457	-0-	-1543	-0-	1551	1	29752	2	Y	140	120	0	9	1	23
							154	9									
*12	33728	X	33059	-0-	-669	-0-	1595	1	31330	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	33356	X	33256	-0-	-100	-0-	1728	1	31383	2	Y	132	119	0	11	1	19
							145	9									
*02	30595	X	28354	-0-	-2241	-0-	1508	1	26723	2	Y	112	104	0	10	1	17
							123	9									
*03	33046	X	30676	-0-	-2370	-0-	1677	1	28874	2	Y	114	102	0	16	1	13
							125	9									
*04	32190	X	28772	-0-	-3418	-0-	1645	1	27004	2	Y	112	99	0	11	1	15
							123	9									
*05	33263	X	30708	-0-	-2555	-0-	1793	1	28851	2	Y	58	46	0	10	1	17
							64	9									
*06	32190	X	28614	-0-	-3576	-0-	1881	1	26674	2	Y	54	57	0	6	1	8
							59	9									
*07	30690	X	29124	-0-	-1566	-0-	1839	1	27226	2	Y	54	47	0	6	1	9
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

*12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	447	1	8808	2	Y	19	17	0			3
							21	9									
01	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	447	1	8134	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
*02	8990	X	7970	-0-	-1020	-0-	421	1	7490	2	Y	54	49	0	4	1	8
							59	9									
*03	9610	X	8687	-0-	-923	-0-	474	1	8185	2	Y	25	23	0	7	1	3
							28	9									
*04	8970	X	8373	-0-	-597	-0-	480	1	7867	2	Y	24	21	0	3	1	3
							26	9									
*05	9269	X	8479	-0-	-790	-0-	496	1	7968	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
*06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	565	1	7970	2	Y	15	15	0	2	1	2
							17	9									
*07	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	528	1	7816	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16650	X	15863	-0-	-787	-0-	720	1	15029	2	Y	104	93	0	13	1	14
							114	9									
*10	16616	X	16251	-0-	-365	-0-	801	1	15308	2	Y	129	118	0	13	1	12
							142	9									
11	15960	X	15276	-0-	-684	-0-	748	1	14374	2	Y	140	120	0	9	1	23
							154	9									
*12	16492	X	15329	-0-	-1163	-0-	736	1	14453	2	Y	127	122	0	10	1	18
							140	9									
01	16492	X	15190	-0-	-1302	-0-	784	1	14259	2	Y	134	121	0	12	1	19
							147	9									
*02	15341	X	13915	-0-	-1426	-0-	737	1	13046	2	Y	120	110	0	11	1	18
							132	9									
*03	16244	X	14165	-0-	-2079	-0-	769	1	13289	2	Y	97	88	0	16	1	11
							107	9									
*04	14820	X	11872	-0-	-2948	-0-	676	1	11101	2	Y	86	76	0	10	1	11
							95	9									
*05	15314	X	7939	-0-	-7375	-0-	464	1	7427	2	Y	44	35	0	7	1	13
							48	9									
*06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	8	0	5	1	-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

*09	39000	X	36900	-0-	-2100	-0-	1687	1	35121	2	Y	84	75	0	11	1	11
							92	9									
*10	39525	X	37901	-0-	-1624	-0-	1873	1	35916	2	Y	102	94	0	10	1	9
							112	9									
11	37440	X	34931	-0-	-2509	-0-	1724	1	33091	2	Y	105	90	0	7	1	17
							116	9									
*12	38130	X	34877	-0-	-3253	-0-	1684	1	33091	2	Y	93	90	0	7	1	13
							102	9									
01	38130	X	34302	-0-	-3828	-0-	1783	1	32422	2	Y	88	79	0	9	1	13
							97	9									
*02	35670	X	32874	-0-	-2796	-0-	1750	1	31035	2	Y	81	75	0	7	1	12
							89	9									
*03	37913	X	33903	-0-	-4010	-0-	1854	1	31997	2	Y	47	43	0	11	1	5
							52	9									
*04	33750	X	27764	-0-	-5986	-0-	1593	1	26114	2	Y	52	45	0	5	1	7
							57	9									
*05	35154	X	32967	-0-	-2187	-0-	1925	1	30969	2	Y	66	49	0	4	1	20
							73	9									
*06	34020	X	30906	-0-	-3114	-0-	2037	1	28802	2	Y	61	65	0	7	1	9
							67	9									
*07	35154	X	31307	-0-	-3847	-0-	1974	1	29269	2	Y	58	51	0	7	1	9
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23850	X	21319	-0-	-2531	-0-	972	1	20231	2	Y	105	94	0	13	1	14
							116	9									
*10	23777	X	22188	-0-	-1589	-0-	1091	1	20959	2	Y	125	115	0	13	1	11
							138	9									
11	22680	X	20446	-0-	-2234	-0-	1006	1	19290	2	Y	136	117	0	8	1	22
							150	9									
*12	22661	X	20612	-0-	-2049	-0-	992	1	19478	2	Y	129	123	0	10	1	18
							142	9									
01	22599	X	20901	-0-	-1698	-0-	1081	1	19663	2	Y	143	128	0	12	1	21
							157	9									
*02	20764	X	19578	-0-	-1186	-0-	1037	1	18400	2	Y	128	119	0	11	1	19
							141	9									
*03	22196	X	20741	-0-	-1455	-0-	1127	1	19471	2	Y	130	116	0	18	1	15
							143	9									
*04	20220	X	18492	-0-	-1728	-0-	1058	1	17304	2	Y	118	105	0	13	1	15
							130	9									
*05	20925	X	12858	-0-	-8067	-0-	751	1	12043	2	Y	58	46	0	10	1	17
							64	9									
*06	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-	11	0	6	1	-0-
07	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

*09	32940	X	28636	-0-	-4304	-0-	1311	1	27291	2	Y	31	28	0	4	1	4
							34	9									
*10	31806	X	29506	-0-	-2300	-0-	1462	1	28000	2	Y	40	36	0	4	1	4
							44	9									
11	30750	X	27805	-0-	-2945	-0-	1377	1	26381	2	Y	43	37	0	3	1	7
							47	9									
*12	30349	X	27846	-0-	-2503	-0-	1347	1	26458	2	Y	37	36	0	3	1	5
							41	9									
01	30070	X	24401	-0-	-5669	-0-	1269	1	23096	2	Y	33	30	0	3	1	5
							36	9									
*02	27695	X	25913	-0-	-1782	-0-	1377	1	24449	2	Y	79	69	0	3	1	12
							87	9									
*03	29512	X	25888	-0-	-3624	-0-	1415	1	24426	2	Y	43	39	0	11	1	5
							47	9									
*04	26940	X	22217	-0-	-4723	-0-	1273	1	20888	2	Y	51	45	0	4	1	7
							56	9									
*05	27838	X	26637	-0-	-1201	-0-	1556	1	25053	2	Y	25	20	0	4	1	8
							28	9									
*06	26820	X	24724	-0-	-2096	-0-	1628	1	23074	2	Y	20	22	0	3	1	3
							22	9									
*07	27714	X	24722	-0-	-2992	-0-	1561	1	23140	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	709	1	14795	2	Y	243	217	0	30	1	33
							267	9									
*10	17546	X	15963	-0-	-1583	-0-	776	1	14869	2	Y	289	266	0	30	1	26
							318	9									
11	16590	X	15719	-0-	-871	-0-	762	1	14616	2	Y	310	267	0	19	1	50
							341	9									
*12	17143	X	15720	-0-	-1423	-0-	745	1	14641	2	Y	304	289	0	22	1	43
							334	9									
01	16740	X	15599	-0-	-1141	-0-	795	1	14453	2	Y	319	289	0	27	1	46
							351	9									
*02	15254	X	14336	-0-	-918	-0-	749	1	13271	2	Y	287	265	0	25	1	43
							316	9									
*03	15965	X	14885	-0-	-1080	-0-	797	1	13768	2	Y	291	260	0	40	1	34
							320	9									
*04	15210	X	13984	-0-	-1226	-0-	786	1	12910	2	Y	262	233	0	29	1	34
							288	9									
*05	15717	X	14553	-0-	-1164	-0-	837	1	13468	2	Y	225	170	0	22	1	67
							248	9									
*06	15090	X	13919	-0-	-1171	-0-	902	1	12782	2	Y	214	225	0	25	1	31
							235	9									
*07	15066	X	14825	-0-	-241	-0-	920	1	13640	2	Y	241	210	0	24	1	38
							265	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

*09	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	473	1	9880	2	Y	142	127	0	19	1	19
							156	9									
*10	11811	X	11576	-0-	-235	-0-	562	1	10817	2	Y	179	165	0	17	1	16
							197	9									
11	11790	X	7341	-0-	-4449	-0-	358	1	6855	2	Y	116	101	0	12	1	19
							128	9									
*12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	606	1	11929	2	Y	253	228	0	8	1	36
							278	9									
01	12183	X	11028	-0-	-1155	-0-	565	1	10250	2	Y	194	179	0	23	1	28
							213	9									
*02	10817	X	10394	-0-	-423	-0-	541	1	9640	2	Y	194	178	0	15	1	29
							213	9									
*03	12803	X	10494	-0-	-2309	-0-	565	1	9725	2	Y	185	166	0	27	1	21
							204	9									
*04	12390	X	9845	-0-	-2545	-0-	556	1	9111	2	Y	162	143	0	19	1	21
							178	9									
*05	12803	X	10321	-0-	-2482	-0-	593	1	9575	2	Y	139	105	0	14	1	41
							153	9									
*06	10740	X	9383	-0-	-1357	-0-	610	1	8628	2	Y	132	139	0	15	1	19
							145	9									
*07	11098	X	10426	-0-	-672	-0-	651	1	9630	2	Y	132	115	0	15	1	21
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10530	X	9324	-0-	-1206	-0-	421	1	8727	2	Y	160	142	0	20	1	22
							176	9									
*10	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	462	1	8841	2	Y	191	177	0	19	1	17
							210	9									
11	10410	X	9144	-0-	-1266	-0-	444	1	8522	2	Y	162	140	0	13	1	26
							178	9									
*12	10292	X	9372	-0-	-920	-0-	441	1	8690	2	Y	219	203	0	11	1	31
							241	9									
01	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	474	1	8605	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
*02	9019	X	8623	-0-	-396	-0-	448	1	7942	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	9									
*03	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	495	1	8550	2	Y	191	172	0	29	1	22
							210	9									
*04	9060	X	8937	-0-	-123	-0-	504	1	8242	2	Y	174	154	0	19	1	23
							191	9									
*05	9362	X	8962	-0-	-400	-0-	514	1	8294	2	Y	140	106	0	15	1	42
							154	9									
*06	9030	X	8153	-0-	-877	-0-	527	1	7469	2	Y	143	149	0	15	1	21
							157	9									
*07	9269	X	8571	-0-	-698	-0-	533	1	7900	2	Y	125	110	0	16	1	20
							138	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

*09	11130	X	10503	-0-	-627	-0-	480	1	9973	2	Y	45	40	0	7	1	6
							50	9									
*10	11315	X	10964	-0-	-351	-0-	541	1	10378	2	Y	41	38	0	5	1	4
							45	9									
11	11010	X	10509	-0-	-501	-0-	518	1	9940	2	Y	46	40	0	3	1	7
							51	9									
*12	11377	X	10777	-0-	-600	-0-	517	1	10143	2	Y	106	95	0	3	1	15
							117	9									
01	11377	X	10462	-0-	-915	-0-	538	1	9759	2	Y	150	133	0	10	1	22
							165	9									
*02	10266	X	9716	-0-	-550	-0-	510	1	9060	2	Y	133	123	0	12	1	20
							146	9									
*03	10974	X	9723	-0-	-1251	-0-	529	1	9102	2	Y	84	76	0	18	1	10
							92	9									
*04	10440	X	9692	-0-	-748	-0-	555	1	9095	2	Y	38	35	0	8	1	5
							42	9									
*05	10788	X	10336	-0-	-452	-0-	602	1	9657	2	Y	70	51	0	3	1	21
							77	9									
*06	10110	X	9362	-0-	-748	-0-	613	1	8701	2	Y	44	51	0	8	1	6
							48	9									
*07	10385	X	10203	-0-	-182	-0-	640	1	9521	2	Y	38	33	0	5	1	6
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25830 X	24636	-0-	-1194	-0-	1118	1	23274	2	Y	222	196	0	22	1	30
						244	9									
*10	26102 X	25202	-0-	-900	-0-	1239	1	23750	2	Y	194	179	0	27	1	18
						213	9									
11	25260 X	24428	-0-	-832	-0-	1197	1	22996	2	Y	214	184	0	13	1	35
						235	9									
*12	26102 X	24811	-0-	-1291	-0-	1190	1	23412	2	Y	190	183	0	15	1	27
						209	9									
01	25730 X	24417	-0-	-1313	-0-	1262	1	22929	2	Y	205	185	0	17	1	30
						226	9									
*02	23809 X	22681	-0-	-1128	-0-	1200	1	21277	2	Y	185	171	0	16	1	28
						204	9									
*03	25203 X	24245	-0-	-958	-0-	1315	1	22717	2	Y	194	174	0	26	1	22
						213	9									
*04	24000 X	23235	-0-	-765	-0-	1324	1	21706	2	Y	186	164	0	20	1	24
						205	9									
*05	24800 X	23460	-0-	-1340	-0-	1364	1	21940	2	Y	142	108	0	16	1	42
						156	9									
*06	23640 X	22109	-0-	-1531	-0-	1447	1	20477	2	Y	168	171	0	15	1	24
						185	9									
*07	24242 X	22264	-0-	-1978	-0-	1397	1	20709	2	Y	144	126	0	19	1	23
						158	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

*09	25800 X	24110	-0-	-1690	-0-	1097	1	22844	2	Y	154	137	0	19	1	21
						169	9									
*10	26040 X	25524	-0-	-516	-0-	1258	1	24062	2	Y	185	170	0	19	1	17
						204	9									
11	24480 X	24077	-0-	-403	-0-	1183	1	22682	2	Y	193	167	0	12	1	31
						212	9									
*12	24924 X	24520	-0-	-404	-0-	1177	1	23120	2	Y	203	191	0	14	1	29
						223	9									
01	25513 X	24002	-0-	-1511	-0-	1240	1	22528	2	Y	213	193	0	18	1	31
						234	9									
*02	23867 X	22040	-0-	-1827	-0-	1165	1	20689	2	Y	169	158	0	17	1	25
						186	9									
*03	25513 X	23449	-0-	-2064	-0-	1274	1	21985	2	Y	173	154	0	24	1	20
						190	9									
*04	23730 X	20941	-0-	-2789	-0-	1196	1	19611	2	Y	122	109	0	17	1	16
						134	9									
*05	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	1492	1	23981	2	Y	110	83	0	10	1	33
						121	9									
*06	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	1664	1	23566	2	Y	95	102	0	12	1	14
						105	9									
*07	23560 X	7826	-0-	-15734	-0-	493	1	7312	2	Y	19	19	0	11	1	3
						21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	499 176	1 9	10332	2	Y	160	143	0	20	1	22
*10	12307	X	11561	-0-	-746	-0-	560 227	1 9	10774	2	Y	206	189	0	20	1	19
11	11910	X	9701	-0-	-2209	-0-	468 168	1 9	9065	2	Y	153	133	0	14	1	25
*12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	611 257	1 9	12012	2	Y	234	215	0	11	1	33
01	12152	X	11200	-0-	-952	-0-	575 227	1 9	10398	2	Y	206	188	0	21	1	30
*02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	576 212	1 9	10192	2	Y	193	178	0	16	1	29
*03	12834	X	11676	-0-	-1158	-0-	628 221	1 9	10827	2	Y	201	180	0	27	1	23
*04	12420	X	10938	-0-	-1482	-0-	616 206	1 9	10116	2	Y	187	166	0	20	1	24
*05	12834	X	10853	-0-	-1981	-0-	628 160	1 9	10065	2	Y	145	110	0	16	1	43
*06	11370	X	10379	-0-	-991	-0-	671 163	1 9	9545	2	Y	148	154	0	16	1	21
*07	11749	X	10347	-0-	-1402	-0-	643 153	1 9	9551	2	Y	139	121	0	17	1	22

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

*09	10380	X	7668	-0-	-2712	-0-	343 195	1 9	7130	2	Y	177	158	0	23	1	24
*10	10633	X	8171	-0-	-2462	-0-	399 138	1 9	7634	2	Y	125	116	0	22	1	11
11	10110	X	7934	-0-	-2176	-0-	386 180	1 9	7368	2	Y	164	140	0	8	1	27
*12	10013	X	7914	-0-	-2099	-0-	374 204	1 9	7336	2	Y	185	175	0	11	1	26
01	9269	X	7659	-0-	-1610	-0-	388 219	1 9	7052	2	Y	199	179	0	17	1	29
*02	7656	X	7160	-0-	-496	-0-	372 193	1 9	6595	2	Y	175	162	0	16	1	26
*03	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	413 198	1 9	7115	2	Y	180	161	0	24	1	21
*04	7650	X	6845	-0-	-805	-0-	383 195	1 9	6267	2	Y	177	157	0	18	1	23
*05	7905	X	6580	-0-	-1325	-0-	378 141	1 9	6061	2	Y	128	98	0	15	1	38
*06	7470	X	5754	-0-	-1716	-0-	367 166	1 9	5221	2	Y	151	153	0	14	1	22
*07	7719	X	5248	-0-	-2471	-0-	319 194	1 9	4735	2	Y	176	153	0	17	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11790	X	7573	-0-	-4217	-0-	340 155	1 9	7078	2	Y	141	127	0	22	1	19
*10	10602	X	7913	-0-	-2689	-0-	381 222	1 9	7310	2	Y	202	186	0	17	1	18
11	9630	X	6171	-0-	-3459	-0-	300 189	1 9	5682	2	Y	172	148	0	14	1	28
*12	9951	X	7171	-0-	-2780	-0-	337 227	1 9	6607	2	Y	206	193	0	12	1	29
01	9889	X	7341	-0-	-2548	-0-	370 240	1 9	6731	2	Y	218	196	0	19	1	32
*02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	387 198	1 9	6837	2	Y	180	168	0	17	1	27
*03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	447 196	1 9	7695	2	Y	178	159	0	25	1	21
*04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	451 180	1 9	7409	2	Y	164	146	0	18	1	21
*05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	459 140	1 9	7377	2	Y	127	96	0	14	1	38
*06	8070	X	8003	-0-	-67	-0-	518 145	1 9	7340	2	Y	132	137	0	14	1	19
*07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	544 141	1 9	8028	2	Y	128	112	0	15	1	20

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7860	X	6519	-0-	-1341	-0-	295 135	1 9	6089	2	Y	123	110	0	15	1	17
*10	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	325 99	1 9	6193	2	Y	90	84	0	15	1	8
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	314 243	1 9	6021	2	Y	221	187	0	6	1	36
*12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	331 238	1 9	6517	2	Y	216	206	0	15	1	31
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	341 222	1 9	6221	2	Y	202	184	0	20	1	29
*02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	356 198	1 9	6318	2	Y	180	166	0	16	1	27
*03	7099	X	7075	-0-	-24	-0-	376 198	1 9	6501	2	Y	180	161	0	25	1	21
*04	6870	X	6791	-0-	-79	-0-	380 187	1 9	6224	2	Y	170	151	0	18	1	22
*05	7347	X	6701	-0-	-646	-0-	383 136	1 9	6182	2	Y	124	94	0	15	1	37
*06	7110	X	6384	-0-	-726	-0-	412 138	1 9	5834	2	Y	125	131	0	13	1	18
*07	7347	X	6475	-0-	-872	-0-	401 138	1 9	5936	2	Y	125	109	0	14	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7020	X	4706	-0-	-2314	-0-	209 130	1 9	4367	2	Y	118	105	0	15	1	16
*10	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	235 186	1 9	4475	2	Y	169	156	0	14	1	15
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	250 284	1 9	4808	2	Y	258	220	0	11	1	42
*12	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	242 264	1 9	4805	2	Y	240	230	0	18	1	34
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	210 138	1 9	3838	2	Y	125	119	0	22	1	18
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	247 194	1 9	4366	2	Y	176	158	0	10	1	26
*03	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	260 194	1 9	4530	2	Y	176	158	0	24	1	20
*04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	232 131	1 9	3807	2	Y	119	106	0	18	1	15
*05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	296 133	1 9	4745	2	Y	121	90	0	10	1	36
*06	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	313 112	1 9	4447	2	Y	102	110	0	13	1	15
*07	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	302 130	1 9	4499	2	Y	118	103	0	11	1	19

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

*09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	549 383	1 9	11426	2	Y	348	308	0	35	1	47
*10	13981	X	10587	-0-	-3394	-0-	512 286	1 9	9789	2	Y	260	241	0	42	1	24
11	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	656 516	1 9	12560	2	Y	469	400	0	17	1	76
*12	12772	X	11132	-0-	-1640	-0-	514 542	1 9	10076	2	Y	493	466	0	33	1	70
01	12772	X	10243	-0-	-2529	-0-	521 235	1 9	9487	2	Y	214	208	0	45	1	31
*02	11948	X	9857	-0-	-2091	-0-	525 22	1 9	9310	2	Y	20	31	0	17	1	3
*03	11129	X	9154	-0-	-1975	-0-	492 190	1 9	8472	2	Y	173	153	0	3	1	20
*04	10770	X	8866	-0-	-1904	-0-	498 208	1 9	8160	2	Y	189	167	0	17	1	25
*05	11129	X	8791	-0-	-2338	-0-	506 165	1 9	8120	2	Y	150	114	0	16	1	45
*06	10200	X	8349	-0-	-1851	-0-	540 175	1 9	7634	2	Y	159	165	0	16	1	23
*07	10540	X	9099	-0-	-1441	-0-	564 179	1 9	8356	2	Y	163	142	0	18	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14850	X	8502	-0-	-6348	-0-	381 173	1 9	7948	2	Y	157	141	0	26	1	21
*10	15345	X	9763	-0-	-5582	-0-	471 244	1 9	9048	2	Y	222	204	0	19	1	20
11	11700	X	9207	-0-	-2493	-0-	444 251	1 9	8512	2	Y	228	196	0	15	1	37
*12	11656	X	9790	-0-	-1866	-0-	460 263	1 9	9067	2	Y	239	226	0	16	1	34
01	11098	X	10109	-0-	-989	-0-	511 286	1 9	9312	2	Y	260	234	0	22	1	38
*02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	585 277	1 9	10384	2	Y	252	232	0	20	1	38
*03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	591 267	1 9	10194	2	Y	243	218	0	35	1	28
*04	9780	X	9516	-0-	-264	-0-	536 220	1 9	8760	2	Y	200	177	0	25	1	26
*05	12028	X	10721	-0-	-1307	-0-	616 196	1 9	9909	2	Y	178	134	0	17	1	53
*06	11640	X	9196	-0-	-2444	-0-	593 167	1 9	8436	2	Y	152	163	0	20	1	22
*07	12028	X	8605	-0-	-3423	-0-	537 152	1 9	7916	2	Y	138	121	0	17	1	22

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10470	X	8452	-0-	-2018	-0-	380 165	1 9	7907	2	Y	150	134	0	19	1	20
*10	9579	X	8829	-0-	-750	-0-	427 200	1 9	8202	2	Y	182	168	0	18	1	16
11	8970	X	8312	-0-	-658	-0-	401 222	1 9	7689	2	Y	202	173	0	12	1	33
*12	9021	X	8477	-0-	-544	-0-	403 199	1 9	7875	2	Y	181	174	0	14	1	26
01	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	433 201	1 9	7882	2	Y	183	166	0	16	1	27
*02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	442 175	1 9	7808	2	Y	159	148	0	14	1	24
*03	8835	X	8616	-0-	-219	-0-	463 174	1 9	7979	2	Y	158	142	0	22	1	18
*04	8250	X	8167	-0-	-83	-0-	461 163	1 9	7543	2	Y	148	131	0	16	1	19
*05	9021	X	8218	-0-	-803	-0-	474 132	1 9	7612	2	Y	120	90	0	13	1	36
*06	8730	X	7872	-0-	-858	-0-	510 128	1 9	7234	2	Y	116	122	0	13	1	17
*07	8773	X	8188	-0-	-585	-0-	517 54	1 9	7617	2	Y	49	45	0	13	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8280	X	6215	-0-	-2065	-0-	280	1	5844	2	Y	83	74	0	11	1	11
							91	9									
*10	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	334	1	6456	2	Y	124	114	0	10	1	11
							136	9									
11	7080	X	6661	-0-	-419	-0-	322	1	6186	2	Y	139	119	0	8	1	23
							153	9									
*12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	324	1	6382	2	Y	129	124	0	10	1	18
							142	9									
01	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	354	1	6429	2	Y	113	103	0	12	1	16
							124	9									
*02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	383	1	6794	2	Y	50	50	0	9	1	7
							55	9									
*03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	406	1	7002	2	Y	64	57	0	7	1	7
							70	9									
*04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	407	1	6682	2	Y	61	54	0	6	1	8
							67	9									
*05	7719	X	7135	-0-	-584	-0-	413	1	6648	2	Y	67	50	0	5	1	20
							74	9									
*06	7470	X	6198	-0-	-1272	-0-	403	1	5706	2	Y	81	82	0	7	1	12
							89	9									
*07	7719	X	5730	-0-	-1989	-0-	357	1	5275	2	Y	89	78	0	9	1	14
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8040	X	6922	-0-	-1118	-0-	314	1	6542	2	Y	60	54	0	9	1	8
							66	9									
*10	7657	X	6882	-0-	-775	-0-	336	1	6474	2	Y	65	60	0	7	1	6
							72	9									
11	7200	X	6958	-0-	-242	-0-	341	1	6534	2	Y	75	65	0	4	1	12
							83	9									
*12	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	331	1	6518	2	Y	69	66	0	5	1	10
							76	9									
01	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	362	1	6600	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
*02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	376	1	6662	2	Y	25	25	0	6	1	4
							28	9									
*03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	395	1	6822	2	Y	50	45	0	3	1	6
							55	9									
*04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	383	1	6292	2	Y	176	154	0	5	1	23
							194	9									
*05	7564	X	6825	-0-	-739	-0-	394	1	6339	2	Y	84	67	0	15	1	25
							92	9									
*06	7320	X	6500	-0-	-820	-0-	421	1	5980	2	Y	90	93	0	9	1	13
							99	9									
*07	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	429	1	6396	2	Y	89	78	0	10	1	14
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19740	X	17705	-0-	-2035	-0-	802	1	16726	2	Y	161	147	0	36	1	22
							177	9									
*10	20398	X	19387	-0-	-1011	-0-	944	1	18106	2	Y	306	280	0	20	1	28
							337	9									
11	19590	X	18840	-0-	-750	-0-	910	1	17477	2	Y	412	353	0	20	1	67
							453	9									
*12	19499	X	18938	-0-	-561	-0-	894	1	17603	2	Y	401	382	0	29	1	57
							441	9									
01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	949	1	17260	2	Y	467	420	0	36	1	68
							514	9									
*02	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	910	1	16106	2	Y	396	368	0	37	1	59
							436	9									
*03	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	999	1	17259	2	Y	417	373	0	55	1	48
							459	9									
*04	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	1005	1	16495	2	Y	394	349	0	42	1	51
							433	9									
*05	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	1066	1	17110	2	Y	211	165	0	34	1	63
							232	9									
*06	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	1169	1	16565	2	Y	269	270	0	23	1	39
							296	9									
*07	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	1181	1	17457	2	Y	308	268	0	30	1	49
							339	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29850	X	24622	-0-	-5228	-0-	1111	1	23117	2	Y	358	318	0	43	1	49
							394	9									
*10	29543	X	26651	-0-	-2892	-0-	1302	1	24954	2	Y	359	332	0	43	1	33
							395	9									
11	26940	X	25779	-0-	-1161	-0-	1264	1	24225	2	Y	264	230	0	24	1	43
							290	9									
*12	27528	X	25813	-0-	-1715	-0-	1239	1	24296	2	Y	253	242	0	18	1	36
							278	9									
01	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	1309	1	23767	2	Y	294	264	0	23	1	43
							323	9									
*02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1238	1	21995	2	Y	319	291	0	23	1	48
							351	9									
*03	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	1345	1	23209	2	Y	367	329	0	44	1	42
							404	9									
*04	23870	X	23870	-0-	-0-	-0-	1348	1	22135	2	Y	352	311	0	37	1	46
							387	9									
*05	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	1398	1	22500	2	Y	204	159	0	30	1	61
							224	9									
*06	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	1491	1	21133	2	Y	288	285	0	22	1	42
							317	9									
*07	25017	X	23724	-0-	-1293	-0-	1480	1	21932	2	Y	284	249	0	32	1	45
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7890	X	4361	-0-	-3529	-0-	202	1	4147	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
*10	7533	X	4917	-0-	-2616	-0-	238	1	4543	2	Y	124	113	0	1	1	11
							136	9									
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	233	1	4433	2	Y	-0-	3	0	8	1	-0-
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	224	1	4397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	245	1	4523	2	Y	68	58	0			10
							75	9									
*02	4611	X	1548	-0-	-3063	-0-	75	1	1387	2	Y	78	71	0	5	1	12
							86	9									
*03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
*04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	345	1	7153	2	Y	89	79	0	11	1	12
							98	9									
*10	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-	326	1	6204	2	Y	101	93	0	11	1	9
							111	9									
11	7440	X	6366	-0-	-1074	-0-	309	1	5934	2	Y	112	96	0	7	1	18
							123	9									
*12	7843	X	7075	-0-	-768	-0-	337	1	6621	2	Y	106	101	0	8	1	15
							117	9									
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	301	1	5431	2	Y	119	107	0	10	1	17
							131	9									
*02	7337	X	4496	-0-	-2841	-0-	233	1	4118	2	Y	132	120	0	9	1	20
							145	9									
*03	7068	X	5093	-0-	-1975	-0-	275	1	4711	2	Y	97	88	0	18	1	11
							107	9									
*04	6840	X	5615	-0-	-1225	-0-	318	1	5178	2	Y	108	95	0	10	1	14
							119	9									
*05	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	351	1	5601	2	Y	88	67	0	9	1	26
							97	9									
*06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	379	1	5374	2	Y	93	96	0	10	1	13
							102	9									
*07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	423	1	6256	2	Y	77	68	0	10	1	12
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14520	X	8905	-0-	-5615	-0-	393	1	8247	2	Y	241	214	0	27	1	33
							265	9									
*10	14384	X	9559	-0-	-4825	-0-	463	1	8868	2	Y	207	192	0	29	1	19
							228	9									
11	12180	X	8311	-0-	-3869	-0-	404	1	7747	2	Y	145	126	0	14	1	24
							160	9									
*12	9517	X	9406	-0-	-111	-0-	446	1	8797	2	Y	148	141	0	10	1	21
							163	9									
01	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	423	1	7702	2	Y	135	123	0	13	1	20
							149	9									
*02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	484	1	8545	2	Y	121	112	0	11	1	18
							133	9									
*03	9548	X	8583	-0-	-965	-0-	463	1	8004	2	Y	105	94	0	17	1	12
							116	9									
*04	9090	X	7840	-0-	-1250	-0-	444	1	7288	2	Y	98	86	0	11	1	13
							108	9									
*05	9796	X	8085	-0-	-1711	-0-	468	1	7532	2	Y	77	59	0	8	1	23
							85	9									
*06	9480	X	7734	-0-	-1746	-0-	503	1	7141	2	Y	82	84	0	9	1	12
							90	9									
*07	9796	X	7464	-0-	-2332	-0-	466	1	6920	2	Y	71	63	0	9	1	11
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12750	X	11094	-0-	-1656	-0-	499	1	10338	2	Y	234	202	0	2	1	32
							257	9									
*10	14663	X	10247	-0-	-4416	-0-	504	1	9605	2	Y	125	118	0	28	1	11
							138	9									
11	14190	X	10882	-0-	-3308	-0-	528	1	10094	2	Y	236	201	0	8	1	38
							260	9									
*12	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	531	1	10449	2	Y	174	170	0	17	1	25
							191	9									
01	11470	X	11386	-0-	-84	-0-	582	1	10609	2	Y	177	160	0	16	1	26
							195	9									
*02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	668	1	11837	2	Y	158	146	0	14	1	24
							174	9									
*03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	684	1	11790	2	Y	148	133	0	22	1	17
							163	9									
*04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	671	1	10952	2	Y	133	118	0	15	1	17
							146	9									
*05	13547	X	11311	-0-	-2236	-0-	657	1	10545	2	Y	99	75	0	11	1	30
							109	9									
*06	13110	X	10544	-0-	-2566	-0-	688	1	9747	2	Y	99	104	0	11	1	14
							109	9									
*07	13485	X	10978	-0-	-2507	-0-	685	1	10181	2	Y	102	89	0	11	1	16
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
*10	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	327	1	6236	2	Y	130	119	0			12
							143	9									
11	7560	X	6968	-0-	-592	-0-	338	1	6465	2	Y	150	129	0	9	1	24
							165	9									
*12	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	335	1	6537	2	Y	145	138	0	11	1	20
							160	9									
01	7316	X	6682	-0-	-634	-0-	340	1	6185	2	Y	143	129	0	13	1	21
							157	9									
*02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	325	1	5753	2	Y	132	122	0	11	1	20
							145	9									
*03	7037	X	6721	-0-	-316	-0-	359	1	6206	2	Y	142	128	0	18	1	16
							156	9									
*04	6810	X	6412	-0-	-398	-0-	359	1	5900	2	Y	139	123	0	14	1	18
							153	9									
*05	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	383	1	6176	2	Y	114	86	0	12	1	34
							125	9									
*06	6510	X	6325	-0-	-185	-0-	407	1	5785	2	Y	121	125	0	12	1	18
							133	9									
*07	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	405	1	5989	2	Y	74	66	0	14	1	12
							81	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

*09	38460	X	36780	-0-	-1680	-0-	1673	1	34799	2	Y	280	249	0	36	1	38
							308	9									
*10	39153	X	38108	-0-	-1045	-0-	1871	1	35876	2	Y	328	302	0	34	1	30
							361	9									
11	37701	X	37701	-0-	-0-	-0-	1848	1	35466	2	Y	352	303	0	22	1	57
							387	9									
*12	38378	X	37898	-0-	-480	-0-	1818	1	35716	2	Y	331	316	0	25	1	47
							364	9									
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1892	1	34379	2	Y	346	313	0	30	1	50
							381	9									
*02	32463	X	32463	-0-	-0-	-0-	1715	1	30407	2	Y	310	287	0	27	1	46
							341	9									
*03	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	1841	1	31721	2	Y	324	290	0	43	1	37
							356	9									
*04	34355	X	34355	-0-	-0-	-0-	1957	1	32065	2	Y	303	268	0	33	1	39
							333	9									
*05	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	2002	1	32250	2	Y	257	193	0	26	1	77
							283	9									
*06	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	2159	1	30587	2	Y	265	276	0	28	1	38
							292	9									
*07	35495	X	33553	-0-	-1942	-0-	2103	1	31177	2	Y	248	217	0	30	1	39
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5430	X	3892	-0-	-1538	-0-	174 107	1 9	3611	2	Y	97	87	0	12	1	13
*10	5456	X	4512	-0-	-944	-0-	220 131	1 9	4161	2	Y	119	109	0	12	1	11
11	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	203 134	1 9	3937	2	Y	122	105	0	8	1	20
*12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	197 98	1 9	3826	2	Y	89	87	0	9	1	13
01	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	213 97	1 9	3883	2	Y	88	80	0	8	1	13
*02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	191 133	1 9	3401	2	Y	121	109	0	7	1	18
*03	4526	X	3441	-0-	-1085	-0-	181 112	1 9	3148	2	Y	102	91	0	17	1	12
*04	4050	X	3819	-0-	-231	-0-	214 127	1 9	3478	2	Y	115	102	0	10	1	15
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	244 105	1 9	3925	2	Y	95	72	0	10	1	28
*06	4050	X	3751	-0-	-299	-0-	242 98	1 9	3411	2	Y	89	94	0	10	1	13
*07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	248 112	1 9	3676	2	Y	102	89	0	10	1	16

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13530	X	10230	-0-	-3300	-0-	461 149	1 9	9620	2	Y	135	120	0	15	1	18
*10	13981	X	10399	-0-	-3582	-0-	507 179	1 9	9713	2	Y	163	150	0	16	1	15
11	11490	X	9863	-0-	-1627	-0-	480 196	1 9	9187	2	Y	178	153	0	11	1	29
*12	11067	X	9903	-0-	-1164	-0-	471 188	1 9	9244	2	Y	171	163	0	13	1	24
01	10819	X	9682	-0-	-1137	-0-	497 197	1 9	8988	2	Y	179	161	0	16	1	26
*02	9889	X	9123	-0-	-766	-0-	478 178	1 9	8467	2	Y	162	150	0	14	1	24
*03	10385	X	9544	-0-	-841	-0-	513 185	1 9	8846	2	Y	168	150	0	23	1	19
*04	9570	X	8898	-0-	-672	-0-	501 175	1 9	8222	2	Y	159	140	0	17	1	21
*05	9889	X	9423	-0-	-466	-0-	542 134	1 9	8747	2	Y	122	93	0	14	1	36
*06	9450	X	8685	-0-	-765	-0-	566 142	1 9	7977	2	Y	129	133	0	13	1	19
*07	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	557 143	1 9	8256	2	Y	130	114	0	14	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13920	X	12977	-0-	-943	-0-	581	1	12129	2	Y	243	216	0	31	1	33
							267	9									
*10	14260	X	12460	-0-	-1800	-0-	604	1	11571	2	Y	259	239	0	29	1	24
							285	9									
11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	652	1	12494	2	Y	345	296	0	17	1	56
							380	9									
*12	13671	X	13223	-0-	-448	-0-	626	1	12259	2	Y	307	295	0	24	1	44
							338	9									
01	13609	X	12818	-0-	-791	-0-	650	1	11828	2	Y	309	280	0	28	1	45
							340	9									
*02	12557	X	10099	-0-	-2458	-0-	528	1	9339	2	Y	211	200	0	24	1	32
							232	9									
*03	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	726	1	12534	2	Y	318	284	0	29	1	37
							350	9									
*04	12810	X	3560	-0-	-9250	-0-	200	1	3284	2	Y	69	65	0	32	1	9
							76	9									
*05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	3	0	6	1	-0-
*06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

*09	7080	X	6536	-0-	-544	-0-	295	1	6133	2	Y	98	88	0	13	1	13
							108	9									
*10	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	331	1	6327	2	Y	125	115	0	12	1	11
							138	9									
11	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	311	1	5983	2	Y	128	110	0	8	1	21
							141	9									
*12	7161	X	6342	-0-	-819	-0-	301	1	5923	2	Y	107	104	0	9	1	15
							118	9									
01	6944	X	5747	-0-	-1197	-0-	292	1	5332	2	Y	112	101	0	10	1	16
							123	9									
*02	6351	X	3386	-0-	-2965	-0-	178	1	3136	2	Y	65	62	0	9	1	10
							72	9									
*03	6789	X	2247	-0-	-4542	-0-	123	1	2096	2	Y	25	23	0	9	1	3
							28	9									
*04	6150	X	1525	-0-	-4625	-0-	85	1	1425	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
*05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	658	1	10625	2	Y	145	103	0	1	1	43
							160	9									
*06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	459	1	6510	2	Y	111	122	0	16	1	16
							122	9									
*07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	464	1	6899	2	Y	136	118	0	12	1	22
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16590	X	15011	-0-	-1579	-0-	675	1	14076	2	Y	236	210	0	30	1	32
							260	9									
*10	16833	X	15336	-0-	-1497	-0-	746	1	14291	2	Y	272	250	0	29	1	25
							299	9									
11	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	778	1	14907	2	Y	332	285	0	18	1	54
							365	9									
*12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	779	1	15275	2	Y	317	303	0	23	1	45
							349	9									
01	15810	X	15732	-0-	-78	-0-	803	1	14575	2	Y	322	291	0	29	1	47
							354	9									
*02	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	767	1	13572	2	Y	287	266	0	25	1	43
							316	9									
*03	16399	X	15433	-0-	-966	-0-	830	1	14277	2	Y	296	265	0	40	1	34
							326	9									
*04	15870	X	14737	-0-	-1133	-0-	831	1	13603	2	Y	275	243	0	30	1	36
							303	9									
*05	16399	X	15015	-0-	-1384	-0-	863	1	13908	2	Y	222	168	0	24	1	66
							244	9									
*06	15210	X	14497	-0-	-713	-0-	939	1	13294	2	Y	240	247	0	24	1	35
							264	9									
*07	15314	X	14580	-0-	-734	-0-	907	1	13430	2	Y	221	194	0	27	1	35
							243	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

*09	9270	X	6823	-0-	-2447	-0-	311	1	6461	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
*10	9579	X	6881	-0-	-2698	-0-	336	1	6480	2	Y	59	54	0	6	1	5
							65	9									
11	8100	X	6777	-0-	-1323	-0-	330	1	6364	2	Y	75	64	0	4	1	12
							83	9									
*12	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	327	1	6432	2	Y	83	78	0	5	1	12
							91	9									
01	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	328	1	5931	2	Y	86	78	0	8	1	12
							95	9									
*02	6583	X	6079	-0-	-504	-0-	320	1	5660	2	Y	90	82	0	7	1	13
							99	9									
*03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	299	1	5142	2	Y	70	63	0	12	1	8
							77	9									
*04	6630	X	4665	-0-	-1965	-0-	261	1	4314	2	Y	82	72	0	7	1	11
							90	9									
*05	6851	X	5048	-0-	-1803	-0-	291	1	4687	2	Y	64	49	0	7	1	19
							70	9									
*06	6300	X	4763	-0-	-1537	-0-	309	1	4386	2	Y	62	65	0	7	1	9
							68	9									
*07	6510	X	4830	-0-	-1680	-0-	298	1	4456	2	Y	69	60	0	7	1	11
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	39390 X	36763	-0-	-2627	-0-	1676	1	34890	2	Y	179	160	0	24	1	24
						197	9									
*10	40083 X	37498	-0-	-2585	-0-	1845	1	35409	2	Y	222	204	0	22	1	20
						244	9									
11	37140 X	34318	-0-	-2822	-0-	1687	1	32350	2	Y	255	219	0	15	1	41
						281	9									
*12	39017 X	39017	-0-	-0-	-0-	1875	1	36803	2	Y	308	287	0	18	1	44
						339	9									
01	37975 X	37703	-0-	-272	-0-	1945	1	35407	2	Y	319	289	0	28	1	46
						351	9									
*02	35525 X	33029	-0-	-2496	-0-	1750	1	31038	2	Y	219	207	0	25	1	33
						241	9									
*03	39029 X	34774	-0-	-4255	-0-	1889	1	32556	2	Y	299	267	0	30	1	35
						329	9									
*04	37770 X	33595	-0-	-4175	-0-	1913	1	31348	2	Y	304	269	0	30	1	40
						334	9									
*05	39029 X	34187	-0-	-4842	-0-	1986	1	31929	2	Y	247	187	0	26	1	74
						272	9									
*06	36480 X	31563	-0-	-4917	-0-	2063	1	29225	2	Y	250	261	0	27	1	36
						275	9									
*07	34751 X	33613	-0-	-1138	-0-	2108	1	31237	2	Y	244	213	0	28	1	39
						268	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

*09	30480 X	26881	-0-	-3599	-0-	1223	1	25425	2	Y	212	188	0	27	1	29
						233	9									
*10	30256 X	27436	-0-	-2820	-0-	1347	1	25806	2	Y	257	237	0	26	1	23
						283	9									
11	29070 X	28054	-0-	-1016	-0-	1375	1	26351	2	Y	298	256	0	17	1	48
						328	9									
*12	30039 X	28578	-0-	-1461	-0-	1370	1	26912	2	Y	269	258	0	21	1	38
						296	9									
01	30039 X	26904	-0-	-3135	-0-	1384	1	25200	2	Y	291	263	0	24	1	42
						320	9									
*02	25984 X	24796	-0-	-1188	-0-	1309	1	23200	2	Y	261	241	0	23	1	39
						287	9									
*03	28582 X	25925	-0-	-2657	-0-	1405	1	24221	2	Y	272	244	0	36	1	31
						299	9									
*04	27660 X	24925	-0-	-2735	-0-	1416	1	23215	2	Y	267	235	0	28	1	35
						294	9									
*05	28582 X	25629	-0-	-2953	-0-	1490	1	23940	2	Y	181	139	0	23	1	54
						199	9									
*06	27324 X	27324	-0-	-0-	-0-	1788	1	25324	2	Y	193	199	0	20	1	28
						212	9									
*07	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	1675	1	24818	2	Y	176	154	0	22	1	28
						194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24900	X	23095	-0-	-1805	-0-	1057	1	22009	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
*10	25451	X	24117	-0-	-1334	-0-	1195	1	22886	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									
11	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	1246	1	23871	2	Y	32	28	0	2	1	5
							35	9									
*12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	1223	1	24008	2	Y	30	29	0	2	1	4
							33	9									
01	24397	X	24193	-0-	-204	-0-	1261	1	22896	2	Y	33	29	0	3	1	5
							36	9									
*02	22562	X	21845	-0-	-717	-0-	1164	1	20647	2	Y	31	28	0	3	1	5
							34	9									
*03	25265	X	22971	-0-	-2294	-0-	1259	1	21686	2	Y	24	22	0	4	1	3
							26	9									
*04	24450	X	20106	-0-	-4344	-0-	1153	1	18925	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
*05	25265	X	16663	-0-	-8602	-0-	975	1	15673	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
*06	23400	X	20301	-0-	-3099	-0-	1337	1	18946	2	Y	16	16	0	2	1	2
							18	9									
*07	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	1535	1	22738	2	Y	4	3	0	2	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30030	X	27992	-0-	-2038	-0-	1282	1	26697	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*10	30194	X	28941	-0-	-1253	-0-	1436	1	27488	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	9									
11	29100	X	27688	-0-	-1412	-0-	1371	1	26296	2	Y	19	16	0	1	1	3
							21	9									
*12	29481	X	28481	-0-	-1000	-0-	1377	1	27086	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	29481	X	27615	-0-	-1866	-0-	1438	1	26157	2	Y	18	16	0	2	1	2
							20	9									
*02	27086	X	25206	-0-	-1880	-0-	1345	1	23843	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
*03	28954	X	26435	-0-	-2519	-0-	1445	1	24972	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
*04	27570	X	25267	-0-	-2303	-0-	1452	1	23800	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
*05	28489	X	26091	-0-	-2398	-0-	1527	1	24553	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
*06	26730	X	25253	-0-	-1477	-0-	1665	1	23579	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
*07	26939	X	25859	-0-	-1080	-0-	1634	1	24219	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35910	X	33541	-0-	-2369	-0-	1537	1	32004	2	Y	-0-	3	0	14	1	-0-
10	36487	X	34378	-0-	-2109	-0-	1706	1	32672	2	Y	-0-					-0-
11	35010	X	32998	-0-	-2012	-0-	1636	1	31362	2	Y	-0-					-0-
*12	35154	X	34890	-0-	-264	-0-	1690	1	33200	2	Y	-0-					-0-
01	35154	X	33624	-0-	-1530	-0-	1752	1	31866	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*02	32422	X	30630	-0-	-1792	-0-	1637	1	28993	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	34875	X	32019	-0-	-2856	-0-	1755	1	30264	2	Y	-0-					-0-
*04	33750	X	30795	-0-	-2955	-0-	1769	1	29026	2	Y	-0-					-0-
05	34875	X	31872	-0-	-3003	-0-	1867	1	30005	2	Y	-0-					-0-
*06	32550	X	31335	-0-	-1215	-0-	2067	1	29268	2	Y	-0-					-0-
07	32736	X	31972	-0-	-764	-0-	2023	1	29943	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35433	X	33512	-0-	-1921	-0-	1662	1	31844	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	33720	X	32341	-0-	-1379	-0-	1601	1	30733	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*12	34038	X	32247	-0-	-1791	-0-	1562	1	30679	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	34038	X	31227	-0-	-2811	-0-	1623	1	29569	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
*02	31349	X	29483	-0-	-1866	-0-	1574	1	27888	2	Y	19	18	0	3	1	3
							21	9									
*03	33511	X	30568	-0-	-2943	-0-	1677	1	28885	2	Y	5	4	0	3	1	1
							6	9									
*04	31200	X	29620	-0-	-1580	-0-	1702	1	27914	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*05	32240	X	29702	-0-	-2538	-0-	1739	1	27961	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*06	30510	X	28518	-0-	-1992	-0-	1881	1	26636	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*07	31527	X	29841	-0-	-1686	-0-	1886	1	27954	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31470	X	28977	-0-	-2493	-0-	1329	1	27647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	31496	X	30230	-0-	-1266	-0-	1501	1	28728	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30000	X	29159	-0-	-841	-0-	1444	1	27713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	30535	X	29245	-0-	-1290	-0-	1416	1	27828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	30535	X	28335	-0-	-2200	-0-	1477	1	26857	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	28275	X	26600	-0-	-1675	-0-	1421	1	25179	2	Y	-0-					-0-
*03	30225	X	27395	-0-	-2830	-0-	1501	1	25893	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	28290	X	26367	-0-	-1923	-0-	1515	1	24852	2	Y	-0-					-0-
05	29233	X	26676	-0-	-2557	-0-	1563	1	25113	2	Y	-0-					-0-
*06	27510	X	25988	-0-	-1522	-0-	1712	1	24276	2	Y	-0-					-0-
07	28427	X	27239	-0-	-1188	-0-	1723	1	25516	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14370	X	13579	-0-	-791	-0-	609 306	1 9	12664	2	Y	278	247	0	35	1	38
*10	14601	X	14542	-0-	-59	-0-	705 392	1 9	13445	2	Y	356	328	0	34	1	32
11	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	684 448	1 9	13121	2	Y	407	349	0	24	1	66
*12	14446	X	13471	-0-	-975	-0-	637 287	1 9	12547	2	Y	261	262	0	28	1	37
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	770 408	1 9	14039	2	Y	371	330	0	24	1	54
*02	13601	X	12960	-0-	-641	-0-	674 378	1 9	11908	2	Y	344	317	0	29	1	52
*03	14539	X	13716	-0-	-823	-0-	732 373	1 9	12611	2	Y	339	304	0	48	1	39
*04	14730	X	13000	-0-	-1730	-0-	725 374	1 9	11901	2	Y	340	301	0	34	1	44
*05	15221	X	13124	-0-	-2097	-0-	753 281	1 9	12090	2	Y	255	194	0	29	1	76
*06	14730	X	12386	-0-	-2344	-0-	799 283	1 9	11304	2	Y	257	268	0	28	1	37
*07	13857	X	11428	-0-	-2429	-0-	709 199	1 9	10520	2	Y	181	160	0	29	1	29

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

*09	11040	X	8640	-0-	-2400	-0-	391 149	1 9	8100	2	Y	135	121	0	20	1	18
*10	10602	X	8389	-0-	-2213	-0-	407 133	1 9	7849	2	Y	121	111	0	17	1	11
11	10260	X	8782	-0-	-1478	-0-	424 185	1 9	8173	2	Y	168	144	0	8	1	27
*12	10354	X	8796	-0-	-1558	-0-	415 186	1 9	8195	2	Y	169	160	0	12	1	24
01	10230	X	8962	-0-	-1268	-0-	461 190	1 9	8311	2	Y	173	157	0	15	1	25
*02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	441 189	1 9	7787	2	Y	172	157	0	14	1	26
*03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	477 177	1 9	8225	2	Y	161	144	0	24	1	19
*04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	495 174	1 9	8127	2	Y	158	140	0	16	1	21
*05	8990	X	8461	-0-	-529	-0-	486 118	1 9	7857	2	Y	107	82	0	14	1	32
*06	8700	X	8523	-0-	-177	-0-	553 133	1 9	7837	2	Y	121	124	0	12	1	17
*07	9083	X	8695	-0-	-388	-0-	544 124	1 9	8027	2	Y	113	98	0	14	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18990	X	17226	-0-	-1764	-0-	783	1	16252	2	Y	174	154	0	23	1	24
							191	9									
*10	19623	X	18113	-0-	-1510	-0-	886	1	16993	2	Y	213	197	0	21	1	19
							234	9									
11	18480	X	17200	-0-	-1280	-0-	837	1	16084	2	Y	254	218	0	14	1	41
							279	9									
*12	18507	X	17324	-0-	-1183	-0-	825	1	16234	2	Y	241	230	0	18	1	34
							265	9									
01	18259	X	16149	-0-	-2110	-0-	831	1	15067	2	Y	228	207	0	22	1	33
							251	9									
*02	16936	X	15664	-0-	-1272	-0-	822	1	14591	2	Y	228	209	0	18	1	34
							251	9									
*03	18104	X	16318	-0-	-1786	-0-	881	1	15181	2	Y	233	208	0	32	1	27
							256	9									
*04	16770	X	15815	-0-	-955	-0-	894	1	14683	2	Y	216	191	0	24	1	28
							238	9									
*05	17329	X	16087	-0-	-1242	-0-	930	1	14967	2	Y	173	131	0	18	1	52
							190	9									
*06	16200	X	15051	-0-	-1149	-0-	979	1	13874	2	Y	180	187	0	19	1	26
							198	9									
*07	16523	X	15482	-0-	-1041	-0-	969	1	14326	2	Y	170	149	0	20	1	27
							187	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

*10	25792	X	23913	-0-	-1879	-0-	1185	1	22728	2	Y	-0-					-0-
11	25200	X	21824	-0-	-3376	-0-	1083	1	20741	2	Y	-0-					-0-
*12	26040	X	23152	-0-	-2888	-0-	1122	1	22030	2	Y	-0-					-0-
01	26040	X	23083	-0-	-2957	-0-	1205	1	21878	2	Y	-0-					-0-
*02	22388	X	20478	-0-	-1910	-0-	1094	1	19384	2	Y	-0-					-0-
*03	23901	X	21397	-0-	-2504	-0-	1173	1	20224	2	Y	-0-					-0-
*04	22410	X	20193	-0-	-2217	-0-	1160	1	19033	2	Y	-0-					-0-
05	23157	X	19765	-0-	-3392	-0-	1156	1	18609	2	Y	-0-					-0-
*06	22350	X	19421	-0-	-2929	-0-	1279	1	18142	2	Y	-0-					-0-
*07	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	1469	1	21757	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

*10	23746	X	22698	-0-	-1048	-0-	1127	1	21570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1169	1	22414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	25575	X	22468	-0-	-3107	-0-	1087	1	21381	2	Y	-0-					-0-
01	25885	X	20639	-0-	-5246	-0-	1076	1	19563	2	Y	-0-					-0-
*02	24215	X	21879	-0-	-2336	-0-	1168	1	20710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	22692	X	22303	-0-	-389	-0-	1220	1	21066	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
*04	21750	X	21263	-0-	-487	-0-	1223	1	20040	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	23374	X	21742	-0-	-1632	-0-	1272	1	20470	2	Y	-0-					-0-
*06	22620	X	20761	-0-	-1859	-0-	1372	1	19389	2	Y	-0-					-0-
07	22692	X	21323	-0-	-1369	-0-	1350	1	19972	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30240	X	27412	-0-	-2828	-0-	1257	1	26153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	30380	X	28524	-0-	-1856	-0-	1415	1	27107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	28890	X	27389	-0-	-1501	-0-	1358	1	26029	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	29016	X	27678	-0-	-1338	-0-	1341	1	26335	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	29016	X	27219	-0-	-1797	-0-	1419	1	25798	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	26680	X	24994	-0-	-1686	-0-	1332	1	23659	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	28520	X	26185	-0-	-2335	-0-	1435	1	24748	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	26790	X	25031	-0-	-1759	-0-	1441	1	23588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	27683	X	25492	-0-	-2191	-0-	1493	1	23998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	26340	X	24680	-0-	-1660	-0-	1627	1	23052	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	26722	X	25965	-0-	-757	-0-	1642	1	24323	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

*09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	48	2	220	9	Y	200	173	0			27
*10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	104	2	287	9	Y	261	240	0	24	1	24
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	11	0	18	1	1
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

*09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	637	550	0			87
							701	9									
*10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2006	2	Y	632	584	0	78	1	57
							695	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	638	550	0	42	1	103
							702	9									
*12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	59	0	45	1	-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		3366	-0-	3366	3366	200	1	2942	2	Y	204	172	0			32
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	110	95	0			15
							121	9									
*10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2	0	13	1	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	0			4
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		24	-0-	24	24	2	2	22	9	Y	20	17	0			3

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	245	1	5114	2	Y	191	168	0	13	1	26
							210	9									
*10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	365	1	7012	2	Y	256	236	0	23	1	23
							282	9									
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	341	1	6522	2	Y	2017	1696	0	17	1	327
							2219	9									
*12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	318	1	6223	2	Y	942	994	0	141	1	134
							1036	9									
01	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	358	1	6529	2	Y	480	459	0	85	1	70
							528	9									
*02	7163	X	6436	-0-	-727	-0-	325	1	5768	2	Y	312	297	0	38	1	47
							343	9									
*03	7657	X	6443	-0-	-1214	-0-	331	1	5749	2	Y	330	296	0	43	1	38
							363	9									
*04	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	329	1	5370	2	Y	521	458	0	33	1	68
							573	9									
*05	7564	X	3335	-0-	-4229	-0-	186	1	2992	2	Y	143	123	0	45	1	43
							157	9									
*06	7170	X	3081	-0-	-4089	-0-	187	1	2611	2	Y	257	247	0	16	1	37
							283	9									
*07	6882	X	3557	-0-	-3325	-0-	208	1	3107	2	Y	220	193	0	29	1	35
							242	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8370	X	437	-0-	-7933	-0-	15	1	326	2	Y	87	75	0			12
							96	9									
*10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	49	42	0			7
							54	9									
*02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y	99	87	0	4	1	15
							109	9									
*03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	158	1	2737	2	Y	174	155	0	14	1	20
							191	9									
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	146	1	2387	2	Y	142	126	0	18	1	18
							156	9									
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	291	1	4689	2	Y	209	153	0	12	1	62
							230	9									
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	334	1	4710	2	Y	179	192	0	23	1	26
							197	9									
*07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	346	1	5135	2	Y	131	116	0	20	1	21
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8400	X	5871	-0-	-2529	-0-	255 257	1 9	5359	2	Y	234	207	0	26	1	32
*10	8463	X	5930	-0-	-2533	-0-	281 286	1 9	5363	2	Y	260	240	0	28	1	24
11	8190	X	2678	-0-	-5512	-0-	125 98	1 9	2455	2	Y	89	81	0	17	1	15
*12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	386 341	1 9	7562	2	Y	310	275	0	6	1	44
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	330 392	1 9	6001	2	Y	356	320	0	28	1	52
*02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	318 374	1 9	5629	2	Y	340	313	0	28	1	51
*03	8277	X	6453	-0-	-1824	-0-	331 375	1 9	5747	2	Y	341	306	0	47	1	39
*04	8010	X	6401	-0-	-1609	-0-	346 371	1 9	5684	2	Y	337	297	0	35	1	44
*05	8277	X	6602	-0-	-1675	-0-	378 152	1 9	6072	2	Y	138	112	0	29	1	41
*06	6540	X	5973	-0-	-567	-0-	383 169	1 9	5421	2	Y	154	158	0	15	1	22
*07	6758	X	6150	-0-	-608	-0-	377 195	1 9	5578	2	Y	177	154	0	17	1	28

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

*09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	223 310	1 9	4625	2	Y	282	252	0	34	1	38
*10	5797	X	5280	-0-	-517	-0-	240 416	1 9	4624	2	Y	378	348	0	34	1	34
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	295 484	1 9	5640	2	Y	440	378	0	25	1	71
*12	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	230 457	1 9	4514	2	Y	415	396	0	31	1	59
01	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	247 477	1 9	4547	2	Y	434	393	0	37	1	63
*02	4988	X	4915	-0-	-73	-0-	239 403	1 9	4273	2	Y	366	340	0	34	1	55
*03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	267 440	1 9	4603	2	Y	400	358	0	51	1	46
*04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	260 446	1 9	4292	2	Y	405	357	0	41	1	53
*05	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	275 329	1 9	4445	2	Y	299	228	0	35	1	89
*06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	358 364	1 9	5053	2	Y	331	339	0	33	1	48
*07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	362 372	1 9	5353	2	Y	338	295	0	37	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	157 263	1 9	3294	2	Y	239	213	0	30	1	33
*10	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	147 306	1 9	2826	2	Y	278	257	0	29	1	25
11	3810	X	2704	-0-	-1106	-0-	123 205	1 9	2376	2	Y	186	162	0	19	1	30
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	198 294	1 9	3861	2	Y	267	246	0	13	1	38
01	3937	X	3290	-0-	-647	-0-	156 259	1 9	2875	2	Y	235	215	0	24	1	34
*02	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	137 222	1 9	2422	2	Y	202	187	0	19	1	30
*03	4340	X	2836	-0-	-1504	-0-	143 229	1 9	2464	2	Y	208	186	0	28	1	24
*04	4200	X	2445	-0-	-1755	-0-	125 222	1 9	2098	2	Y	202	179	0	21	1	26
*05	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	168 204	1 9	2671	2	Y	185	139	0	17	1	55
*06	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	163 205	1 9	2290	2	Y	186	194	0	20	1	27
*07	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	147 193	1 9	2169	2	Y	175	153	0	21	1	28

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295 347	1 9	6143	2	Y	315	281	0	44	1	43
*10	6789	X	5249	-0-	-1540	-0-	236 527	1 9	4486	2	Y	479	441	0	38	1	43
11	6570	X	4301	-0-	-2269	-0-	190 471	1 9	3640	2	Y	428	370	0	32	1	69
*12	6789	X	5537	-0-	-1252	-0-	241 515	1 9	4781	2	Y	468	441	0	30	1	66
01	7006	X	5465	-0-	-1541	-0-	257 556	1 9	4652	2	Y	505	456	0	42	1	73
*02	6554	X	6533	-0-	-21	-0-	320 529	1 9	5684	2	Y	481	442	0	40	1	72
*03	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	246 542	1 9	4240	2	Y	493	441	0	67	1	57
*04	5370	X	3742	-0-	-1628	-0-	192 395	1 9	3155	2	Y	359	319	0	50	1	47
*05	6975	X	3532	-0-	-3443	-0-	191 286	1 9	3055	2	Y	260	198	0	31	1	78
*06	6750	X	4857	-0-	-1893	-0-	293 449	1 9	4115	2	Y	408	399	0	28	1	59
*07	5704	X	4350	-0-	-1354	-0-	249 387	1 9	3714	2	Y	352	309	0	46	1	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28290	X	25231	-0-	-3059	-0-	1157	1	24074	2	Y	-0-					-0-
*10	27993	X	26424	-0-	-1569	-0-	1311	1	25112	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26520	X	25236	-0-	-1284	-0-	1250	1	23984	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	26784	X	25367	-0-	-1417	-0-	1228	1	24137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	26784	X	24744	-0-	-2040	-0-	1289	1	23453	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	24708	X	23098	-0-	-1610	-0-	1234	1	21862	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	26412	X	24166	-0-	-2246	-0-	1326	1	22839	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	24540	X	23008	-0-	-1532	-0-	1322	1	21685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	25358	X	23367	-0-	-1991	-0-	1370	1	21996	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	23940	X	22572	-0-	-1368	-0-	1490	1	21081	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	24676	X	24401	-0-	-275	-0-	1543	1	22858	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

*09	27690	X	24618	-0-	-3072	-0-	1130	1	23480	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
*10	26877	X	24840	-0-	-2037	-0-	1232	1	23598	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
11	25680	X	23651	-0-	-2029	-0-	1171	1	22468	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
*12	26536	X	23184	-0-	-3352	-0-	1123	1	22050	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
01	26319	X	23258	-0-	-3061	-0-	1210	1	22037	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
*02	23809	X	20198	-0-	-3611	-0-	1078	1	19113	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*03	24831	X	20216	-0-	-4615	-0-	1106	1	19101	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*04	22500	X	20801	-0-	-1699	-0-	1196	1	19596	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	1175	1	18937	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
*06	22500	X	18440	-0-	-4060	-0-	1216	1	17220	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
*07	21576	X	15525	-0-	-6051	-0-	981	1	14543	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9840	X	9031	-0-	-809	-0-	391 542	1 9	8098	2	Y	493	440	0	66	1	67
*10	10168	X	9949	-0-	-219	-0-	457 725	1 9	8767	2	Y	659	606	0	60	1	60
11	9810	X	5315	-0-	-4495	-0-	245 367	1 9	4703	2	Y	334	296	0	44	1	54
*12	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	441 493	1 9	8676	2	Y	448	415	0	23	1	64
01	9951	X	7205	-0-	-2746	-0-	356 416	1 9	6433	2	Y	378	347	0	40	1	55
*02	9309	X	5458	-0-	-3851	-0-	273 330	1 9	4855	2	Y	300	280	0	30	1	45
*03	9951	X	5363	-0-	-4588	-0-	276 333	1 9	4754	2	Y	303	272	0	41	1	35
*04	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	293 384	1 9	4779	2	Y	349	308	0	31	1	45
*05	9610	X	5689	-0-	-3921	-0-	313 348	1 9	5028	2	Y	316	237	0	30	1	94
*06	6960	X	4047	-0-	-2913	-0-	253 234	1 9	3560	2	Y	213	241	0	35	1	31
*07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	491 536	1 9	7259	2	Y	487	417	0	24	1	77

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	138 418	1 9	2894	2	Y	380	337	0	44	1	52
*10	4867	X	3939	-0-	-928	-0-	172 557	1 9	3210	2	Y	506	466	0	46	1	46
11	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	165 629	1 9	3179	2	Y	572	491	0	34	1	93
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167 613	1 9	3290	2	Y	557	531	0	40	1	79
01	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	168 561	1 9	3019	2	Y	510	465	0	50	1	74
*02	3683	X	3682	-0-	-1	-0-	169 506	1 9	3007	2	Y	460	425	0	40	1	69
*03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	181 510	1 9	3131	2	Y	464	415	0	64	1	54
*04	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	179 479	1 9	2926	2	Y	435	385	0	47	1	57
*05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	190 398	1 9	3054	2	Y	362	274	0	37	1	108
*06	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	206 464	1 9	2888	2	Y	422	429	0	40	1	61
*07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	194 430	1 9	2860	2	Y	391	343	0	47	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5250	X	56	-0-	-5194	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*10	5239	X	4383	-0-	-856	-0-	185	1	3557	2	Y	583	530	0			53
							641	9									
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	270	1	5172	2	Y	605	521	0	39	1	98
							666	9									
*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	263	1	5208	2	Y	583	556	0	42	1	83
							641	9									
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	268	1	4907	2	Y	731	655	0	53	1	106
							804	9									
*02	4089	X	2184	-0-	-1905	-0-	103	1	1843	2	Y	216	232	0	58	1	32
							238	9									
*03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	282	1	4856	2	Y	887	787	0	30	1	102
							976	9									
*04	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	283	1	4657	2	Y	782	692	0	90	1	102
							860	9									
*05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	313	1	5071	2	Y	600	456	0	67	1	179
							660	9									
*06	5820	X	5335	-0-	-485	-0-	303	1	4291	2	Y	674	690	0	66	1	97
							741	9									
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	319	1	4729	2	Y	574	505	0	75	1	91
							631	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

*09	19170	X	17227	-0-	-1943	-0-	789	1	16438	2	Y	-0-	2	0	9	1	-0-
10	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	857	1	16433	2	Y	-0-					-0-
11	17850	X	16610	-0-	-1240	-0-	824	1	15786	2	Y	-0-					-0-
*12	18445	X	16705	-0-	-1740	-0-	810	1	15895	2	Y	-0-					-0-
01	18352	X	15765	-0-	-2587	-0-	822	1	14943	2	Y	-0-					-0-
*02	16646	X	15639	-0-	-1007	-0-	836	1	14803	2	Y	-0-					-0-
*03	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	949	1	16380	2	Y	54	48	0			6
							59	9									
*04	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	939	1	15396	2	Y	63	56	0	5	1	8
							69	9									
*05	16709	X	16488	-0-	-221	-0-	963	1	15470	2	Y	50	37	0	6	1	15
							55	9									
*06	16830	X	11951	-0-	-4879	-0-	786	1	11126	2	Y	35	40	0	5	1	5
							39	9									
*07	17391	X	7424	-0-	-9967	-0-	467	1	6925	2	Y	29	25	0	4	1	5
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14340	X	14052	-0-	-288	-0-	640	1	13337	2	Y	68	61	0	5	1	9
							75	9									
*10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	746	1	14268	2	Y	95	87	0	8	1	9
							105	9									
11	14340	X	13731	-0-	-609	-0-	675	1	12943	2	Y	103	89	0	6	1	17
							113	9									
*12	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	632	1	12407	2	Y	89	86	0	7	1	13
							98	9									
01	15128	X	13257	-0-	-1871	-0-	686	1	12464	2	Y	97	88	0	8	1	14
							107	9									
*02	14152	X	14011	-0-	-141	-0-	744	1	13195	2	Y	65	61	0	8	1	10
							72	9									
*03	15128	X	14518	-0-	-610	-0-	790	1	13663	2	Y	59	53	0	9	1	7
							65	9									
*04	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	787	1	12929	2	Y	57	51	0	6	1	7
							63	9									
*05	14973	X	13674	-0-	-1299	-0-	798	1	12830	2	Y	42	32	0	5	1	12
							46	9									
*06	14490	X	12909	-0-	-1581	-0-	851	1	12013	2	Y	41	42	0	5	1	6
							45	9									
*07	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	955	1	14116	2	Y	45	39	0	5	1	7
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20880	X	20015	-0-	-865	-0-	911	1	18943	2	Y	146	130	0	19	1	20
							161	9									
*10	21080	X	20161	-0-	-919	-0-	990	1	18972	2	Y	181	167	0	18	1	16
							199	9									
11	20340	X	19042	-0-	-1298	-0-	932	1	17898	2	Y	193	166	0	12	1	31
							212	9									
*12	21018	X	19358	-0-	-1660	-0-	929	1	18224	2	Y	186	178	0	13	1	26
							205	9									
01	21018	X	19062	-0-	-1956	-0-	985	1	17867	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									
*02	19343	X	18945	-0-	-398	-0-	1005	1	17821	2	Y	108	105	0	15	1	16
							119	9									
*03	20150	X	19829	-0-	-321	-0-	1080	1	18627	2	Y	111	99	0	15	1	13
							122	9									
*04	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	1115	1	18266	2	Y	97	86	0	11	1	13
							107	9									
*05	20243	X	19212	-0-	-1031	-0-	1121	1	18011	2	Y	73	56	0	8	1	22
							80	9									
*06	19590	X	18104	-0-	-1486	-0-	1191	1	16830	2	Y	75	78	0	8	1	11
							83	9									
*07	20243	X	18398	-0-	-1845	-0-	1159	1	17159	2	Y	73	64	0	8	1	12
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18420	X	17244	-0-	-1176	-0-	786	1	16309	2	Y	135	120	0	17	1	18
							149	9									
*10	19034	X	17779	-0-	-1255	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	16	1	15
							184	9									
11	18000	X	17165	-0-	-835	-0-	841	1	16114	2	Y	191	164	0	11	1	31
							210	9									
*12	18166	X	17285	-0-	-881	-0-	825	1	16228	2	Y	211	199	0	13	1	30
							232	9									
01	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	872	1	15840	2	Y	186	170	0	19	1	27
							205	9									
*02	16675	X	15632	-0-	-1043	-0-	823	1	14608	2	Y	183	168	0	15	1	27
							201	9									
*03	17794	X	16166	-0-	-1628	-0-	876	1	15112	2	Y	162	145	0	25	1	19
							178	9									
*04	16740	X	15203	-0-	-1537	-0-	865	1	14180	2	Y	144	128	0	16	1	19
							158	9									
*05	17298	X	15913	-0-	-1385	-0-	922	1	14866	2	Y	114	87	0	12	1	34
							125	9									
*06	16380	X	14695	-0-	-1685	-0-	962	1	13619	2	Y	104	110	0	13	1	15
							114	9									
*07	16709	X	15273	-0-	-1436	-0-	967	1	14302	2	Y	4	6	0	12	1	1
							4	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

*09	16230	X	15242	-0-	-988	-0-	689	1	14331	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
*10	16368	X	15951	-0-	-417	-0-	777	1	14895	2	Y	254	234	0	25	1	23
							279	9									
11	15840	X	15445	-0-	-395	-0-	749	1	14389	2	Y	279	240	0	17	1	45
							307	9									
*12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	744	1	14610	2	Y	226	219	0	20	1	32
							249	9									
01	15965	X	15635	-0-	-330	-0-	801	1	14523	2	Y	283	254	0	20	1	41
							311	9									
*02	14935	X	14446	-0-	-489	-0-	757	1	13401	2	Y	262	242	0	22	1	39
							288	9									
*03	15965	X	15322	-0-	-643	-0-	824	1	14202	2	Y	269	241	0	36	1	31
							296	9									
*04	15120	X	14621	-0-	-499	-0-	826	1	13513	2	Y	256	227	0	27	1	33
							282	9									
*05	15624	X	14724	-0-	-900	-0-	847	1	13658	2	Y	199	151	0	22	1	59
							219	9									
*06	15120	X	13961	-0-	-1159	-0-	907	1	12827	2	Y	206	213	0	22	1	30
							227	9									
*07	15438	X	14327	-0-	-1111	-0-	890	1	13224	2	Y	194	170	0	23	1	31
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5220	X	3134	-0-	-2086	-0-	130 292	1 9	2712	2	Y	265	236	0	33	1	36
*10	5177	X	3855	-0-	-1322	-0-	170 488	1 9	3197	2	Y	444	408	0	32	1	40
11	4530	X	2279	-0-	-2251	-0-	98 322	1 9	1859	2	Y	293	256	0	30	1	47
*12	4371	X	1984	-0-	-2387	-0-	83 272	1 9	1629	2	Y	247	238	0	21	1	35
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	89 317	1 9	1657	2	Y	288	259	0	22	1	42
*02	3596	X	1447	-0-	-2149	-0-	66 250	1 9	1131	2	Y	227	212	0	23	1	34
*03	3844	X	2477	-0-	-1367	-0-	111 430	1 9	1936	2	Y	391	349	0	31	1	45
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	144 422	1 9	2342	2	Y	384	339	0	40	1	50
*05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	123 246	1 9	2042	2	Y	224	174	0	33	1	67
*06	2400	X	1547	-0-	-853	-0-	85 272	1 9	1190	2	Y	247	253	0	25	1	36
*07	3007	X	1705	-0-	-1302	-0-	91 250	1 9	1364	2	Y	227	199	0	28	1	36

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

*09	38310	X	34997	-0-	-3313	-0-	1602 14	1 9	33381	2	Y	13	11	0	2	1	2
*10	38440	X	36378	-0-	-2062	-0-	1802 17	1 9	34559	2	Y	15	14	0	2	1	1
11	36600	X	35138	-0-	-1462	-0-	1740 20	1 9	33378	2	Y	18	15	0	1	1	3
*12	36859	X	35242	-0-	-1617	-0-	1707 18	1 9	33517	2	Y	16	16	0	1	1	2
01	36859	X	34015	-0-	-2844	-0-	1773 17	1 9	32225	2	Y	15	14	0	1	1	2
*02	34017	X	32317	-0-	-1700	-0-	1725 17	1 9	30575	2	Y	15	14	0	1	1	2
*03	36363	X	33592	-0-	-2771	-0-	1841 17	1 9	31734	2	Y	15	13	0	2	1	2
*04	34110	X	32521	-0-	-1589	-0-	1870 14	1 9	30637	2	Y	13	12	0	1	1	2
*05	35247	X	33137	-0-	-2110	-0-	1941 11	1 9	31185	2	Y	10	8	0	1	1	3
*06	33420	X	32126	-0-	-1294	-0-	2117 10	1 9	29999	2	Y	9	10	0	1	1	1
*07	34534	X	33586	-0-	-948	-0-	2125 7	1 9	31454	2	Y	6	5	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38970	X	36123	-0-	-2847	-0-	1656	1	34449	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
*10	39246	X	36649	-0-	-2597	-0-	1817	1	34811	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
11	37440	X	35300	-0-	-2140	-0-	1750	1	33528	2	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
*12	38006	X	35580	-0-	-2426	-0-	1724	1	33833	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
01	38006	X	35149	-0-	-2857	-0-	1830	1	33295	2	Y	22	20	0	2	1	3
							24	9									
*02	34916	X	32890	-0-	-2026	-0-	1754	1	31114	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
*03	36642	X	34539	-0-	-2103	-0-	1895	1	32625	2	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
*04	34440	X	32963	-0-	-1477	-0-	1893	1	31052	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
*05	35588	X	33521	-0-	-2067	-0-	1961	1	31547	2	Y	12	9	0	1	1	4
							13	9									
*06	34020	X	31795	-0-	-2225	-0-	2096	1	29685	2	Y	13	14	0	1	1	2
							14	9									
*07	34999	X	32570	-0-	-2429	-0-	2059	1	30498	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

*09	20820	X	20260	-0-	-560	-0-	924	1	19231	2	Y	95	84	0	13	1	13
							105	9									
*10	21514	X	20230	-0-	-1284	-0-	998	1	19107	2	Y	114	106	0	11	1	10
							125	9									
11	23400	X	19277	-0-	-4123	-0-	947	1	18184	2	Y	133	114	0	8	1	21
							146	9									
*12	24180	X	19385	-0-	-4795	-0-	931	1	18315	2	Y	126	120	0	9	1	18
							139	9									
01	23374	X	18711	-0-	-4663	-0-	970	1	17649	2	Y	84	79	0	11	1	12
							92	9									
*02	19575	X	17369	-0-	-2206	-0-	915	1	16231	2	Y	203	178	0	7	1	30
							223	9									
*03	20243	X	19179	-0-	-1064	-0-	1043	1	17996	2	Y	127	114	0	28	1	15
							140	9									
*04	18750	X	18063	-0-	-687	-0-	1033	1	16918	2	Y	102	91	0	13	1	13
							112	9									
*05	19375	X	18178	-0-	-1197	-0-	1058	1	17031	2	Y	81	61	0	9	1	24
							89	9									
*06	18570	X	16968	-0-	-1602	-0-	1113	1	15756	2	Y	90	92	0	9	1	13
							99	9									
*07	19189	X	17767	-0-	-1422	-0-	1117	1	16567	2	Y	75	66	0	10	1	12
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28590	X	26565	-0-	-2025	-0-	1209	1	25209	2	Y	134	119	0	17	1	18
							147	9									
*10	29543	X	26981	-0-	-2562	-0-	1329	1	25472	2	Y	164	151	0	16	1	15
							180	9									
11	28590	X	26184	-0-	-2406	-0-	1290	1	24692	2	Y	184	158	0	11	1	30
							202	9									
*12	28427	X	26437	-0-	-1990	-0-	1270	1	24976	2	Y	174	166	0	13	1	25
							191	9									
01	28024	X	25921	-0-	-2103	-0-	1341	1	24392	2	Y	171	155	0	16	1	25
							188	9									
*02	25694	X	23715	-0-	-1979	-0-	1260	1	22332	2	Y	112	107	0	13	1	17
							123	9									
*03	26970	X	25781	-0-	-1189	-0-	1406	1	24234	2	Y	128	114	0	16	1	15
							141	9									
*04	25590	X	24481	-0-	-1109	-0-	1398	1	22908	2	Y	159	140	0	13	1	21
							175	9									
*05	26443	X	24297	-0-	-2146	-0-	1413	1	22744	2	Y	127	96	0	14	1	38
							140	9									
*06	25080	X	22811	-0-	-2269	-0-	1495	1	21170	2	Y	133	138	0	14	1	19
							146	9									
*07	25792	X	23760	-0-	-2032	-0-	1494	1	22128	2	Y	125	109	0	15	1	20
							138	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

*09	40080	X	38823	-0-	-1257	-0-	1772	1	36851	2	Y	182	162	0	22	1	25
							200	9									
*10	42532	X	39483	-0-	-3049	-0-	1947	1	37308	2	Y	207	191	0	22	1	19
							228	9									
11	41160	X	38077	-0-	-3083	-0-	1875	1	35952	2	Y	227	195	0	14	1	37
							250	9									
*12	42532	X	38419	-0-	-4113	-0-	1848	1	36332	2	Y	217	207	0	16	1	31
							239	9									
01	40982	X	37747	-0-	-3235	-0-	1955	1	35544	2	Y	225	203	0	20	1	33
							248	9									
*02	37526	X	34266	-0-	-3260	-0-	1818	1	32215	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	9									
*03	39494	X	36194	-0-	-3300	-0-	1969	1	33977	2	Y	225	202	0	29	1	26
							248	9									
*04	37170	X	34749	-0-	-2421	-0-	1986	1	32525	2	Y	216	191	0	23	1	28
							238	9									
*05	38409	X	35746	-0-	-2663	-0-	2081	1	33482	2	Y	166	126	0	18	1	50
							183	9									
*06	36540	X	32934	-0-	-3606	-0-	2160	1	30601	2	Y	157	166	0	18	1	23
							173	9									
*07	36487	X	34348	-0-	-2139	-0-	2163	1	32013	2	Y	156	136	0	18	1	25
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28380	X	26900	-0-	-1480	-0-	1223	1	25444	2	Y	212	188	0	24	1	29
							233	9									
*10	27900	X	27658	-0-	-242	-0-	1360	1	26033	2	Y	241	222	0	26	1	22
							265	9									
11	26760	X	26024	-0-	-736	-0-	1275	1	24466	2	Y	257	221	0	16	1	42
							283	9									
*12	27807	X	25631	-0-	-2176	-0-	1228	1	24154	2	Y	226	218	0	18	1	32
							249	9									
01	27807	X	25327	-0-	-2480	-0-	1307	1	23750	2	Y	245	221	0	20	1	36
							270	9									
*02	26013	X	23061	-0-	-2952	-0-	1219	1	21632	2	Y	191	179	0	19	1	29
							210	9									
*03	27652	X	24037	-0-	-3615	-0-	1305	1	22492	2	Y	218	196	0	26	1	25
							240	9									
*04	24810	X	23402	-0-	-1408	-0-	1333	1	21843	2	Y	205	181	0	22	1	27
							226	9									
*05	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	1527	1	24572	2	Y	177	133	0	18	1	53
							195	9									
*06	24510	X	24243	-0-	-267	-0-	1585	1	22472	2	Y	169	179	0	19	1	24
							186	9									
*07	24645	X	23778	-0-	-867	-0-	1493	1	22107	2	Y	162	141	0	19	1	26
							178	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

*09	28200	X	25753	-0-	-2447	-0-	1170	1	24335	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
*10	28954	X	26499	-0-	-2455	-0-	1302	1	24904	2	Y	266	246	0	27	1	24
							293	9									
11	27870	X	25544	-0-	-2326	-0-	1250	1	23973	2	Y	292	251	0	18	1	47
							321	9									
*12	27621	X	25786	-0-	-1835	-0-	1233	1	24243	2	Y	282	269	0	20	1	40
							310	9									
01	27311	X	25126	-0-	-2185	-0-	1293	1	23510	2	Y	294	265	0	26	1	43
							323	9									
*02	24882	X	23246	-0-	-1636	-0-	1226	1	21727	2	Y	266	246	0	23	1	40
							293	9									
*03	26505	X	24555	-0-	-1950	-0-	1330	1	22919	2	Y	278	249	0	37	1	32
							306	9									
*04	24960	X	23486	-0-	-1474	-0-	1333	1	21859	2	Y	267	236	0	28	1	35
							294	9									
*05	25792	X	23803	-0-	-1989	-0-	1379	1	22192	2	Y	211	160	0	23	1	63
							232	9									
*06	24330	X	22768	-0-	-1562	-0-	1487	1	21048	2	Y	212	221	0	23	1	31
							233	9									
*07	24645	X	23536	-0-	-1109	-0-	1474	1	21852	2	Y	191	168	0	24	1	30
							210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	656	1	13620	2	Y	256	226	0	19	1	35
							282	9									
*10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	737	1	14126	2	Y	166	155	0	31	1	15
							183	9									
11	14100	X	13609	-0-	-491	-0-	665	1	12758	2	Y	169	146	0	11	1	27
							186	9									
*12	15035	X	13597	-0-	-1438	-0-	640	1	12620	2	Y	306	278	0	12	1	43
							337	9									
01	15035	X	13058	-0-	-1977	-0-	665	1	12100	2	Y	266	243	0	28	1	38
							293	9									
*02	14065	X	11343	-0-	-2722	-0-	598	1	10581	2	Y	149	144	0	21	1	22
							164	9									
*03	15035	X	12287	-0-	-2748	-0-	667	1	11473	2	Y	134	120	0	21	1	15
							147	9									
*04	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	654	1	10726	2	Y	40	36	0	14	1	5
							44	9									
*05	13609	X	10319	-0-	-3290	-0-	599	1	9646	2	Y	67	49	0	3	1	20
							74	9									
*06	12630	X	9282	-0-	-3348	-0-	606	1	8556	2	Y	109	106	0	7	1	16
							120	9									
*07	12276	X	8895	-0-	-3381	-0-	552	1	8213	2	Y	118	103	0	12	1	19
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9750	X	6104	-0-	-3646	-0-	275	1	5726	2	Y	94	83	0	9	1	13
							103	9									
*10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	461	1	8833	2	Y	199	183	0	11	1	18
							219	9									
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	422	1	8101	2	Y	167	145	0	13	1	27
							184	9									
*12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	403	1	7881	2	Y	111	110	0	12	1	16
							122	9									
01	9517	X	7364	-0-	-2153	-0-	378	1	6890	2	Y	87	80	0	10	1	13
							96	9									
*02	8903	X	8685	-0-	-218	-0-	458	1	8135	2	Y	84	77	0	7	1	13
							92	9									
*03	9517	X	7115	-0-	-2402	-0-	385	1	6634	2	Y	87	78	0	12	1	10
							96	9									
*04	8130	X	6546	-0-	-1584	-0-	371	1	6075	2	Y	91	80	0	9	1	12
							100	9									
*05	9269	X	7472	-0-	-1797	-0-	433	1	6952	2	Y	79	59	0	8	1	24
							87	9									
*06	8970	X	7303	-0-	-1667	-0-	478	1	6764	2	Y	55	62	0	9	1	8
							61	9									
*07	8246	X	7324	-0-	-922	-0-	461	1	6852	2	Y	10	10	0	6	1	2
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10500	X	10438	-0-	-62	-0-	477	1	9948	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*10	10850	X	8476	-0-	-2374	-0-	421	1	8015	2	Y	36	33	0	2	1	3
							40	9									
11	14490	X	8334	-0-	-6156	-0-	403	1	7710	2	Y	201	169	0	2	1	33
							221	9									
*12	14973	X	8295	-0-	-6678	-0-	391	1	7685	2	Y	199	190	0	14	1	28
							219	9									
01	14973	X	7898	-0-	-7075	-0-	399	1	7288	2	Y	192	174	0	18	1	28
							211	9									
*02	10092	X	7355	-0-	-2737	-0-	382	1	6787	2	Y	169	157	0	15	1	25
							186	9									
*03	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	395	1	6811	2	Y	140	126	0	23	1	16
							154	9									
*04	8040	X	6986	-0-	-1054	-0-	393	1	6426	2	Y	152	134	0	14	1	20
							167	9									
*05	8308	X	2408	-0-	-5900	-0-	141	1	2254	2	Y	12	15	0	13	1	4
							13	9									
*06	7650	X	6545	-0-	-1105	-0-	429	1	6086	2	Y	27	26	0	1	1	4
							30	9									
*07	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	428	1	6321	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15540	X	13313	-0-	-2227	-0-	607	1	12609	2	Y	88	78	0	10	1	12
							97	9									
*10	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	705	1	13459	2	Y	123	113	0	11	1	11
							135	9									
11	14640	X	13441	-0-	-1199	-0-	660	1	12631	2	Y	136	117	0	8	1	22
							150	9									
*12	14756	X	13476	-0-	-1280	-0-	645	1	12681	2	Y	136	129	0	10	1	19
							150	9									
01	14756	X	13395	-0-	-1361	-0-	690	1	12553	2	Y	138	125	0	12	1	20
							152	9									
*02	13369	X	12976	-0-	-393	-0-	688	1	12168	2	Y	109	102	0	11	1	16
							120	9									
*03	14291	X	13065	-0-	-1226	-0-	710	1	12242	2	Y	103	92	0	15	1	12
							113	9									
*04	13050	X	10524	-0-	-2526	-0-	599	1	9858	2	Y	61	55	0	10	1	8
							67	9									
*05	13857	X	11837	-0-	-2020	-0-	688	1	11053	2	Y	87	64	0	5	1	26
							96	9									
*06	13410	X	8078	-0-	-5332	-0-	527	1	7461	2	Y	82	86	0	10	1	12
							90	9									
*07	13857	X	13690	-0-	-167	-0-	857	1	12704	2	Y	117	101	0	9	1	19
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	144	1	3051	2	Y	204	181	0	22	1	28
							224	9									
*10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	136	1	2587	2	Y	258	238	0	25	1	23
							284	9									
11	3870	X	2992	-0-	-878	-0-	132	1	2520	2	Y	309	265	0	17	1	50
							340	9									
*12	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	126	1	2515	2	Y	268	258	0	22	1	38
							295	9									
01	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	128	1	2302	2	Y	250	228	0	24	1	36
							275	9									
*02	3306	X	2631	-0-	-675	-0-	126	1	2253	2	Y	229	211	0	20	1	34
							252	9									
*03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	111	1	1923	2	Y	174	156	0	32	1	20
							191	9									
*04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	134	1	2195	2	Y	244	214	0	18	1	32
							268	9									
*05	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	132	1	2119	2	Y	217	163	0	21	1	65
							239	9									
*06	2730	X	2055	-0-	-675	-0-	121	1	1734	2	Y	182	197	0	24	1	26
							200	9									
*07	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	134	1	1983	2	Y	201	174	0	21	1	32
							221	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

*09	18060	X	15383	-0-	-2677	-0-	699	1	14544	2	Y	127	113	0	16	1	17
							140	9									
*10	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	786	1	15053	2	Y	152	140	0	15	1	14
							167	9									
11	16920	X	15208	-0-	-1712	-0-	745	1	14275	2	Y	171	147	0	10	1	28
							188	9									
*12	16523	X	15554	-0-	-969	-0-	744	1	14602	2	Y	189	178	0	12	1	27
							208	9									
01	16368	X	15739	-0-	-629	-0-	810	1	14718	2	Y	192	174	0	17	1	28
							211	9									
*02	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	807	1	14298	2	Y	108	105	0	15	1	16
							119	9									
*03	15996	X	15821	-0-	-175	-0-	862	1	14843	2	Y	105	94	0	15	1	12
							116	9									
*04	15240	X	13060	-0-	-2180	-0-	746	1	12235	2	Y	72	64	0	11	1	9
							79	9									
*05	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	967	1	15556	2	Y	125	91	0	6	1	37
							138	9									
*06	15750	X	13010	-0-	-2740	-0-	851	1	12034	2	Y	114	121	0	14	1	16
							125	9									
*07	16275	X	11255	-0-	-5020	-0-	707	1	10485	2	Y	57	51	0	13	1	9
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

*10	51615	X	43442	-0-	-8173	-0-	2156	1	41286	2	Y	-0-					-0-
11	46260	X	41463	-0-	-4797	-0-	2053	1	39410	2	Y	-0-					-0-
*12	45756	X	41651	-0-	-4105	-0-	2018	1	39633	2	Y	-0-					-0-
01	45043	X	40230	-0-	-4813	-0-	2097	1	38133	2	Y	-0-					-0-
*02	41354	X	37008	-0-	-4346	-0-	1978	1	35030	2	Y	-0-					-0-
*03	43431	X	38935	-0-	-4496	-0-	2134	1	36801	2	Y	-0-					-0-
*04	40320	X	37485	-0-	-2835	-0-	2153	1	35332	2	Y	-0-					-0-
05	41664	X	38466	-0-	-3198	-0-	2251	1	36215	2	Y	-0-					-0-
*06	38940	X	36977	-0-	-1963	-0-	2437	1	34540	2	Y	-0-					-0-
07	39401	X	38178	-0-	-1223	-0-	2414	1	35764	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	53700	X	39513	-0-	-14187	-0-	1811	1	37688	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
*10	46841	X	39470	-0-	-7371	-0-	1958	1	37494	2	Y	16	15	0	2	1	1
							18	9									
11	42390	X	37744	-0-	-4646	-0-	1872	1	35851	2	Y	19	16	0	1	1	3
							21	9									
*12	41788	X	37845	-0-	-3943	-0-	1833	1	35991	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
01	41788	X	36516	-0-	-5272	-0-	1901	1	34593	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
*02	38193	X	35159	-0-	-3034	-0-	1876	1	33265	2	Y	16	15	0	2	1	2
							18	9									
*03	40728	X	40728	-0-	-0-	-0-	2230	1	38483	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
*04	36630	X	34601	-0-	-2029	-0-	1989	1	32599	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*05	37851	X	35722	-0-	-2129	-0-	2092	1	33622	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
*06	39420	X	34119	-0-	-5301	-0-	2249	1	31862	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
*07	40734	X	32602	-0-	-8132	-0-	2061	1	30535	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

*09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	203	1	4163	2	Y	217	191	0	19	1	29
							239	9									
*10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	224	1	4267	2	Y	282	259	0	26	1	26
							310	9									
11	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	181	1	3467	2	Y	254	220	0	19	1	41
							279	9									
*12	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	211	1	4150	2	Y	317	295	0	18	1	45
							349	9									
01	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	206	1	3755	2	Y	291	265	0	29	1	42
							320	9									
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	222	1	3938	2	Y	312	284	0	23	1	47
							343	9									
*03	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	232	1	4022	2	Y	332	298	0	43	1	38
							365	9									
*04	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	216	1	3571	2	Y	303	268	0	34	1	39
							333	9									
*05	4805	X	3986	-0-	-819	-0-	211	1	3461	2	Y	285	213	0	26	1	85
							314	9									
*06	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	245	1	3474	2	Y	259	276	0	31	1	37
							285	9									
*07	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	248	1	3645	2	Y	258	225	0	29	1	41
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	313	1	6522	2	Y	81	72	0	10	1	11
							89	9									
*10	8649	X	6678	-0-	-1971	-0-	328	1	6237	2	Y	103	95	0	10	1	9
							113	9									
11	7650	X	3400	-0-	-4250	-0-	165	1	3171	2	Y	58	51	0	7	1	9
							64	9									
*12	7905	X	191	-0-	-7714	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
01	7502	X	1503	-0-	-5999	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*02	6699	X	448	-0-	-6251	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
*03	6665	X	40	-0-	-6625	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*04	1440	X	18	-0-	-1422	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	84	-0-	-1404	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
*06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	502	1	7114	2	Y	118	101	0			17
							130	9									
*07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	346	1	5121	2	Y	86	76	0	13	1	14
							95	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	358	1	6835	2	Y	45	41	0			4
							50	9									
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	278	1	5362	2	Y	61	52	0	3	1	10
							67	9									
*12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	326	1	6430	2	Y	97	89	0	4	1	14
							107	9									
01	7254	X	6311	-0-	-943	-0-	323	1	5875	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									
*02	6786	X	5708	-0-	-1078	-0-	300	1	5303	2	Y	95	88	0	8	1	14
							105	9									
*03	7254	X	5457	-0-	-1797	-0-	296	1	5088	2	Y	66	59	0	13	1	8
							73	9									
*04	6630	X	2456	-0-	-4174	-0-	139	1	2266	2	Y	46	41	0	7	1	6
							51	9									
*05	6851	X	3498	-0-	-3353	-0-	204	1	3258	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									
*06	6120	X	4760	-0-	-1360	-0-	309	1	4388	2	Y	57	55	0	4	1	8
							63	9									
*07	6107	X	5375	-0-	-732	-0-	335	1	4948	2	Y	84	73	0	6	1	13
							92	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	218	1	4499	2	Y	219	196	0	30	1	30
							241	9									
*10	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	282	1	5382	2	Y	319	293	0	27	1	29
							351	9									
11	5820	X	4034	-0-	-1786	-0-	188	1	3607	2	Y	217	190	0	21	1	35
							239	9									
*12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	304	1	5971	2	Y	329	302	0	15	1	47
							362	9									
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	285	1	5178	2	Y	374	337	0	30	1	54
							411	9									
*02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	314	1	5548	2	Y	367	337	0	29	1	55
							404	9									
*03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	394	1	6768	2	Y	365	327	0	51	1	42
							402	9									
*04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	393	1	6488	2	Y	351	310	0	37	1	46
							386	9									
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	388	1	6242	2	Y	275	209	0	30	1	82
							303	9									
*06	7320	X	6787	-0-	-533	-0-	424	1	6011	2	Y	320	326	0	30	1	46
							352	9									
*07	7564	X	5517	-0-	-2047	-0-	331	1	4893	2	Y	266	234	0	36	1	42
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	322	1	6710	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									
*10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	376	1	7202	2	Y	119	109	0	11	1	11
							131	9									
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	411	1	7862	2	Y	383	324	0	8	1	62
							421	9									
*12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	503	1	9892	2	Y	181	190	0	27	1	26
							199	9									
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	532	1	9667	2	Y	178	162	0	16	1	26
							196	9									
*02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	535	1	9510	2	Y	161	149	0	14	1	24
							177	9									
*03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	555	1	9575	2	Y	155	139	0	22	1	18
							171	9									
*04	8820	X	7738	-0-	-1082	-0-	437	1	7145	2	Y	142	126	0	16	1	18
							156	9									
*05	9114	X	7431	-0-	-1683	-0-	428	1	6889	2	Y	104	79	0	12	1	31
							114	9									
*06	8820	X	7161	-0-	-1659	-0-	469	1	6604	2	Y	80	88	0	11	1	12
							88	9									
*07	10912	X	6844	-0-	-4068	-0-	428	1	6317	2	Y	90	79	0	9	1	14
							99	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12420	X	10445	-0-	-1975	-0-	472	1	9830	2	Y	130	116	0	20	1	18
							143	9									
*10	12834	X	10524	-0-	-2310	-0-	521	1	9992	2	Y	10	11	0	16	1	1
							11	9									
11	12210	X	9845	-0-	-2365	-0-	480	1	9222	2	Y	130	110	0			21
							143	9									
*12	12214	X	10009	-0-	-2205	-0-	477	1	9355	2	Y	161	150	0	9	1	23
							177	9									
01	12214	X	9495	-0-	-2719	-0-	486	1	8830	2	Y	163	147	0	15	1	24
							179	9									
*02	10092	X	8833	-0-	-1259	-0-	464	1	8202	2	Y	152	140	0	13	1	23
							167	9									
*03	10509	X	9732	-0-	-777	-0-	527	1	9070	2	Y	123	111	0	21	1	14
							135	9									
*04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	622	1	10245	2	Y	138	121	0	13	1	18
							152	9									
*05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	10721	2	Y	103	78	0	12	1	31
							113	9									
*06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	668	1	9449	2	Y	124	126	0	11	1	18
							136	9									
*07	11377	X	10307	-0-	-1070	-0-	643	1	9547	2	Y	106	93	0	14	1	17
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	88	78	0	2	1	13
							97	9									
01	527	X	430	-0-	-97	-0-	22	1	384	2	Y	22	24	0	8	1	3
							24	9									
*02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									
*03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	136	120	0	1	1	16
							150	9									
*04	780	X	393	-0-	-387	-0-	24	1	359	2	Y	9	10	0	14	1	1
							10	9									
*05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	33	1	494	2	Y	109	77	0	1	1	32
							120	9									
*06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	Y	332	304	0	12	1	48
							365	9									
*07	1364	X	956	-0-	-408	-0-	48	1	692	2	Y	196	176	0	37	1	31
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

*09	12240	X	4800	-0-	-7440	-0-	221	1	4578	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
*10	12648	X	5251	-0-	-7397	-0-	264	1	4987	2	Y	-0-					-0-
11	12240	X	4276	-0-	-7964	-0-	213	1	4063	2	Y	-0-					-0-
*12	12648	X	4361	-0-	-8287	-0-	210	1	4114	2	Y	34	29	0			5
							37	9									
01	6138	X	4911	-0-	-1227	-0-	227	1	4152	2	Y	484	416	0	3	1	70
							532	9									
*02	4901	X	3993	-0-	-908	-0-	213	1	3780	2	Y	-0-	32	0	38	1	-0-
*03	5239	X	3149	-0-	-2090	-0-	174	1	2975	2	Y	-0-					-0-
*04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	305	1	5009	2	Y	54	47	0			7
							59	9									
*05	4898	X	3397	-0-	-1501	-0-	196	1	3193	2	Y	7	7	0	5	1	2
							8	9									
*06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	406	1	5746	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	357	1	5293	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

*09	16260	X	6206	-0-	-10054	-0-	280	1	5808	2	Y	107	96	0	15	1	15
							118	9									
*10	14043	X	7563	-0-	-6480	-0-	374	1	7104	2	Y	77	72	0	13	1	7
							85	9									
11	7230	X	7143	-0-	-87	-0-	353	1	6755	2	Y	32	29	0	5	1	5
							35	9									
*12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	369	1	7220	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	467	1	8494	2	Y	77	66	0			11
							85	9									
*02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	404	1	7146	2	Y	143	127	0	6	1	21
							157	9									
*03	7595	X	7561	-0-	-34	-0-	406	1	7012	2	Y	130	116	0	20	1	15
							143	9									
*04	8760	X	6376	-0-	-2384	-0-	359	1	5903	2	Y	104	92	0	13	1	14
							114	9									
*05	9052	X	3510	-0-	-5542	-0-	204	1	3247	2	Y	54	43	0	9	1	16
							59	9									
*06	8760	X	5750	-0-	-3010	-0-	375	1	5309	2	Y	60	61	0	6	1	9
							66	9									
*07	8246	X	7699	-0-	-547	-0-	481	1	7156	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23040	X	20602	-0-	-2438	-0-	944	1	19647	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*10	23405	X	22246	-0-	-1159	-0-	1094	1	20980	2	Y	156	142	0	1	1	14
							172	9									
11	22410	X	21091	-0-	-1319	-0-	1032	1	19785	2	Y	249	212	0	11	1	40
							274	9									
*12	22723	X	21386	-0-	-1337	-0-	1024	1	20103	2	Y	235	225	0	17	1	33
							259	9									
01	22413	X	21489	-0-	-924	-0-	1107	1	20086	2	Y	269	242	0	21	1	39
							296	9									
*02	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1111	1	19670	2	Y	188	178	0	21	1	28
							207	9									
*03	22258	X	21941	-0-	-317	-0-	1191	1	20562	2	Y	171	153	0	26	1	20
							188	9									
*04	20790	X	17741	-0-	-3049	-0-	1011	1	16554	2	Y	160	142	0	17	1	21
							176	9									
*05	22444	X	21069	-0-	-1375	-0-	1225	1	19675	2	Y	154	115	0	14	1	46
							169	9									
*06	21720	X	7419	-0-	-14301	-0-	487	1	6878	2	Y	49	71	0	17	1	7
							54	9									
*07	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1573	1	23270	2	Y	78	67	0	6	1	12
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

*12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	870	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	21669	X	17401	-0-	-4268	-0-	907	1	16494	2	Y	-0-					-0-
*02	20271	X	16248	-0-	-4023	-0-	867	1	15381	2	Y	-0-					-0-
*03	21669	X	17792	-0-	-3877	-0-	974	1	16818	2	Y	-0-					-0-
*04	17370	X	15930	-0-	-1440	-0-	914	1	15016	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	16879	-0-	-1070	-0-	988	1	15891	2	Y	-0-					-0-
*06	17220	X	15627	-0-	-1593	-0-	1030	1	14597	2	Y	-0-					-0-
*07	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	1152	1	17044	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

*09	2970	X	1307	-0-	-1663	-0-	54	1	1142	2	Y	101	91	0	17	1	14
							111	9									
*10	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	65	1	1197	2	Y	151	139	0	12	1	14
							166	9									
11	2430	X	1219	-0-	-1211	-0-	52	1	994	2	Y	157	135	0	10	1	26
							173	9									
*12	2418	X	1332	-0-	-1086	-0-	56	1	1109	2	Y	152	145	0	11	1	22
							167	9									
01	1767	X	1046	-0-	-721	-0-	47	1	869	2	Y	118	109	0	14	1	17
							130	9									
*02	1334	X	913	-0-	-421	-0-	42	1	743	2	Y	116	107	0	9	1	17
							128	9									
*03	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	50	1	855	2	Y	137	122	0	16	1	16
							151	9									
*04	1290	X	1263	-0-	-27	-0-	64	1	1033	2	Y	151	133	0	14	1	20
							166	9									
*05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	2	Y	133	100	0	13	1	40
							146	9									
*06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	Y	132	138	0	15	1	19
							145	9									
*07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	70	1	1033	2	Y	130	113	0	15	1	21
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7380	X	4736	-0-	-2644	-0-	192	1	4045	2	Y	454	406	0	69	1	62
							499	9									
*10	7533	X	4287	-0-	-3246	-0-	192	1	3652	2	Y	403	373	0	55	1	37
							443	9									
11	7050	X	6518	-0-	-532	-0-	280	1	5363	2	Y	795	676	0	27	1	129
							875	9									
*12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	230	1	4504	2	Y	681	657	0	56	1	97
							749	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	289	1	5265	2	Y	936	835	0	62	1	136
							1030	9									
*02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	320	1	5698	2	Y	1129	1022	0	74	1	169
							1242	9									
*03	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	252	1	4331	2	Y	746	673	0	156	1	86
							821	9									
*04	6360	X	5930	-0-	-430	-0-	283	1	4657	2	Y	900	793	0	76	1	117
							990	9									
*05	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	343	1	5490	2	Y	710	538	0	77	1	212
							781	9									
*06	7500	X	3849	-0-	-3651	-0-	219	1	3093	2	Y	488	552	0	78	1	70
							537	9									
*07	7750	X	5714	-0-	-2036	-0-	327	1	4825	2	Y	511	445	0	55	1	81
							562	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

*09	21990	X	18469	-0-	-3521	-0-	840	1	17454	2	Y	159	142	0	20	1	22
							175	9									
*10	21669	X	19488	-0-	-2181	-0-	957	1	18313	2	Y	198	183	0	19	1	18
							218	9									
11	20100	X	18732	-0-	-1368	-0-	915	1	17567	2	Y	227	195	0	13	1	37
							250	9									
*12	19840	X	18884	-0-	-956	-0-	902	1	17740	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	19747	X	18501	-0-	-1246	-0-	953	1	17295	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
*02	18241	X	17282	-0-	-959	-0-	910	1	16141	2	Y	210	194	0	18	1	31
							231	9									
*03	19499	X	18198	-0-	-1301	-0-	983	1	16978	2	Y	215	192	0	29	1	25
							237	9									
*04	18270	X	17365	-0-	-905	-0-	986	1	16152	2	Y	206	182	0	22	1	27
							227	9									
*05	18879	X	17104	-0-	-1775	-0-	990	1	15958	2	Y	142	109	0	18	1	42
							156	9									
*06	17910	X	16911	-0-	-999	-0-	1104	1	15646	2	Y	146	151	0	16	1	21
							161	9									
*07	18414	X	17744	-0-	-670	-0-	1114	1	16470	2	Y	145	127	0	16	1	23
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	371	1	7766	2	Y	60	52	0	3	1	8
							66	9									
*10	9207	X	8319	-0-	-888	-0-	404	1	7730	2	Y	168	154	0	7	1	15
							185	9									
11	8610	X	7077	-0-	-1533	-0-	342	1	6567	2	Y	153	132	0	11	1	25
							168	9									
*12	8897	X	169	-0-	-8728	-0-	5	1	164	2	Y	-0-	14	0	11	1	-0-
01	8897	X	9	-0-	-8888	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*02	7917	X	-0-	-0-	-7917	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8308	X	3164	-0-	-5144	-0-	174	1	2979	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	309	1	5054	2	Y	45	39	0	1	1	6
							50	9									
*05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	386	1	6195	2	Y	30	23	0	4	1	9
							33	9									
*06	3060	X	1356	-0-	-1704	-0-	89	1	1260	2	Y	6	11	0	3	1	1
							7	9									
*07	5580	X	27	-0-	-5553	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

*09	7740	X	6120	-0-	-1620	-0-	279	1	5791	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
*10	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	305	1	5845	2	Y	56	51	0	6	1	5
							62	9									
11	7740	X	5924	-0-	-1816	-0-	288	1	5563	2	Y	66	56	0	4	1	11
							73	9									
*12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	289	1	5680	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									
01	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	307	1	5567	2	Y	65	59	0	6	1	9
							72	9									
*02	5916	X	5501	-0-	-415	-0-	292	1	5148	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									
*03	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	322	1	5543	2	Y	62	55	0	8	1	7
							68	9									
*04	5850	X	5761	-0-	-89	-0-	329	1	5375	2	Y	52	46	0	6	1	7
							57	9									
*05	6045	X	5834	-0-	-211	-0-	338	1	5451	2	Y	41	31	0	5	1	12
							45	9									
*06	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	341	1	4853	2	Y	47	48	0	4	1	7
							52	9									
*07	5952	X	5399	-0-	-553	-0-	339	1	5014	2	Y	42	37	0	5	1	7
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	911	1	18920	2	Y	132	117	0	17	1	18
							145	9									
*10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1012	1	19380	2	Y	159	147	0	16	1	14
							175	9									
11	20250	X	20051	-0-	-199	-0-	985	1	18872	2	Y	176	151	0	11	1	28
							194	9									
*12	20925	X	20130	-0-	-795	-0-	967	1	18981	2	Y	165	158	0	12	1	23
							182	9									
01	20925	X	19853	-0-	-1072	-0-	1024	1	18641	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
*02	19314	X	18066	-0-	-1248	-0-	952	1	16939	2	Y	159	147	0	13	1	24
							175	9									
*03	20553	X	19137	-0-	-1416	-0-	1039	1	17924	2	Y	158	142	0	22	1	18
							174	9									
*04	19470	X	18368	-0-	-1102	-0-	1047	1	17154	2	Y	152	134	0	16	1	20
							167	9									
*05	20119	X	18705	-0-	-1414	-0-	1087	1	17487	2	Y	119	90	0	13	1	36
							131	9									
*06	19200	X	17793	-0-	-1407	-0-	1164	1	16491	2	Y	125	130	0	13	1	18
							138	9									
*07	19282	X	18286	-0-	-996	-0-	1147	1	17006	2	Y	121	106	0	14	1	19
							133	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

*09	28560	X	26292	-0-	-2268	-0-	1195	1	24853	2	Y	222	199	0	31	1	30
							244	9									
*10	28954	X	26550	-0-	-2404	-0-	1302	1	24950	2	Y	271	249	0	27	1	25
							298	9									
11	27540	X	25588	-0-	-1952	-0-	1250	1	23998	2	Y	309	266	0	18	1	50
							340	9									
*12	27156	X	25822	-0-	-1334	-0-	1235	1	24270	2	Y	288	275	0	22	1	41
							317	9									
01	27156	X	25203	-0-	-1953	-0-	1297	1	23592	2	Y	285	259	0	26	1	41
							314	9									
*02	25404	X	23184	-0-	-2220	-0-	1223	1	21668	2	Y	266	244	0	23	1	40
							293	9									
*03	26536	X	24011	-0-	-2525	-0-	1303	1	22430	2	Y	253	227	0	37	1	29
							278	9									
*04	24990	X	22847	-0-	-2143	-0-	1297	1	21282	2	Y	244	215	0	26	1	32
							268	9									
*05	25823	X	23429	-0-	-2394	-0-	1359	1	21844	2	Y	205	155	0	21	1	61
							226	9									
*06	24390	X	22049	-0-	-2341	-0-	1440	1	20377	2	Y	211	219	0	23	1	30
							232	9									
*07	24211	X	21700	-0-	-2511	-0-	1362	1	20144	2	Y	176	155	0	23	1	28
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

*12	41230	X	2286	-0-	-38944	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-	-0-
01	41230	X	3412	-0-	-37818	-0-	177	1	3235	2	Y	-0-	-0-
*02	37468	X	3267	-0-	-34201	-0-	175	1	3092	2	Y	-0-	-0-
*03	4030	X	1380	-0-	-2650	-0-	76	1	1304	2	Y	-0-	-0-
*04	3300	X	597	-0-	-2703	-0-	33	1	564	2	Y	-0-	-0-
05	3503	X	858	-0-	-2645	-0-	47	1	811	2	Y	-0-	-0-
*06	3390	X	1901	-0-	-1489	-0-	123	1	1778	2	Y	-0-	-0-
07	3503	X	2039	-0-	-1464	-0-	129	1	1910	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16590	X	13766	-0-	-2824	-0-	622 199	1 9	12945	2	Y	181	161	0	20	1	25
*10	15562	X	13862	-0-	-1700	-0-	674 231	1 9	12957	2	Y	210	194	0	22	1	19
11	14370	X	13528	-0-	-842	-0-	658 276	1 9	12594	2	Y	251	215	0	14	1	41
*12	14539	X	13609	-0-	-930	-0-	649 259	1 9	12701	2	Y	235	225	0	18	1	33
01	14291	X	13480	-0-	-811	-0-	689 260	1 9	12531	2	Y	236	214	0	21	1	34
*02	13311	X	12862	-0-	-449	-0-	676 222	1 9	11964	2	Y	202	187	0	19	1	30
*03	13857	X	13479	-0-	-378	-0-	726 226	1 9	12527	2	Y	205	183	0	28	1	24
*04	13170	X	12788	-0-	-382	-0-	722 187	1 9	11879	2	Y	170	151	0	21	1	22
*05	13764	X	12940	-0-	-824	-0-	751 134	1 9	12055	2	Y	122	93	0	15	1	36
*06	13320	X	12756	-0-	-564	-0-	832 169	1 9	11755	2	Y	154	155	0	13	1	22
*07	13547	X	13397	-0-	-150	-0-	836 173	1 9	12388	2	Y	157	137	0	17	1	25

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1482 3	1 9	30843	2	Y	3	3	0			1
*10	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	1798 3	1 9	34481	2	Y	3	4	0			-0-
11	33780	X	32633	-0-	-1147	-0-	1616 7	1 9	31010	2	Y	6	5	0			1
*12	34069	X	33148	-0-	-921	-0-	1603 6	1 9	31539	2	Y	5	5	0			1
01	36270	X	32732	-0-	-3538	-0-	1706 4	1 9	31022	2	Y	4	4	0			1
*02	33930	X	30201	-0-	-3729	-0-	1615 6	1 9	28580	2	Y	5	5	0			1
*03	36270	X	31584	-0-	-4686	-0-	1731 4	1 9	29849	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
*04	32070	X	30237	-0-	-1833	-0-	1738 6	1 9	28493	2	Y	5	4	0			1
*05	33139	X	30816	-0-	-2323	-0-	1803 3	1 9	29010	2	Y	3	3	0			1
*06	31680	X	30044	-0-	-1636	-0-	1982 2	1 9	28060	2	Y	2	3	0			-0-
*07	32209	X	31795	-0-	-414	-0-	2011 1	1 9	29783	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	205	1	4258	2	Y	241	213	0	26	1	33
							265	9									
*10	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	224	1	4266	2	Y	326	300	0	29	1	30
							359	9									
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	220	1	4243	2	Y	368	316	0	22	1	60
							405	9									
*12	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	217	1	4249	2	Y	333	320	0	26	1	47
							366	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	237	1	4265	2	Y	364	328	0	30	1	53
							400	9									
*02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	228	1	4021	2	Y	322	298	0	29	1	48
							354	9									
*03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	245	1	4216	2	Y	343	306	0	45	1	40
							377	9									
*04	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	241	1	3979	2	Y	325	288	0	35	1	42
							358	9									
*05	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	249	1	4030	2	Y	261	197	0	28	1	78
							287	9									
*06	4770	X	4459	-0-	-311	-0-	272	1	3865	2	Y	293	300	0	29	1	42
							322	9									
*07	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	264	1	3903	2	Y	175	156	0	33	1	28
							193	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

*09	26340	X	23342	-0-	-2998	-0-	1061	1	22091	2	Y	173	154	0	23	1	24
							190	9									
*10	27063	X	23658	-0-	-3405	-0-	1160	1	22280	2	Y	198	183	0	21	1	18
							218	9									
11	26190	X	23009	-0-	-3181	-0-	1129	1	21582	2	Y	271	232	0	13	1	44
							298	9									
*12	25017	X	23304	-0-	-1713	-0-	1118	1	21940	2	Y	224	217	0	19	1	32
							246	9									
01	24552	X	22493	-0-	-2059	-0-	1162	1	21113	2	Y	198	181	0	20	1	29
							218	9									
*02	22562	X	21630	-0-	-932	-0-	1141	1	20239	2	Y	227	206	0	16	1	34
							250	9									
*03	23653	X	22941	-0-	-712	-0-	1245	1	21479	2	Y	197	177	0	31	1	23
							217	9									
*04	22560	X	21991	-0-	-569	-0-	1252	1	20533	2	Y	187	166	0	20	1	24
							206	9									
*05	23312	X	22317	-0-	-995	-0-	1298	1	20859	2	Y	145	110	0	16	1	43
							160	9									
*06	22380	X	21238	-0-	-1142	-0-	1389	1	19680	2	Y	154	159	0	16	1	22
							169	9									
*07	23126	X	21853	-0-	-1273	-0-	1373	1	20318	2	Y	147	129	0	17	1	23
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27210	X	25874	-0-	-1336	-0-	1174	1	24473	2	Y	206	184	0	27	1	28
							227	9									
*10	27683	X	26362	-0-	-1321	-0-	1302	1	24917	2	Y	130	121	0	25	1	12
							143	9									
11	26580	X	26081	-0-	-499	-0-	1279	1	24525	2	Y	252	214	0	9	1	41
							277	9									
*12	27187	X	26817	-0-	-370	-0-	1291	1	25353	2	Y	157	158	0	18	1	22
							173	9									
01	27001	X	26185	-0-	-816	-0-	1355	1	24596	2	Y	213	190	0	14	1	31
							234	9									
*02	24998	X	24052	-0-	-946	-0-	1272	1	22543	2	Y	215	197	0	17	1	32
							237	9									
*03	26815	X	25187	-0-	-1628	-0-	1374	1	23696	2	Y	106	96	0	30	1	12
							117	9									
*04	25950	X	25447	-0-	-503	-0-	1455	1	23891	2	Y	92	81	0	11	1	12
							101	9									
*05	26815	X	25098	-0-	-1717	-0-	1460	1	23494	2	Y	131	96	0	8	1	39
							144	9									
*06	25350	X	18480	-0-	-6870	-0-	1203	1	17049	2	Y	207	202	0	14	1	30
							228	9									
*07	26288	X	22405	-0-	-3883	-0-	1398	1	20726	2	Y	255	221	0	23	1	41
							281	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18720	X	16964	-0-	-1756	-0-	773	1	16126	2	Y	59	53	0	12	1	8
							65	9									
*10	19096	X	17416	-0-	-1680	-0-	858	1	16452	2	Y	96	88	0	7	1	9
							106	9									
11	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	903	1	17278	2	Y	159	136	0	6	1	26
							175	9									
*12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	887	1	17408	2	Y	154	147	0	11	1	22
							169	9									
01	18135	X	17912	-0-	-223	-0-	924	1	16790	2	Y	180	162	0	14	1	26
							198	9									
*02	16385	X	16377	-0-	-8	-0-	865	1	15345	2	Y	152	141	0	14	1	23
							167	9									
*03	18476	X	17230	-0-	-1246	-0-	940	1	16176	2	Y	104	94	0	21	1	12
							114	9									
*04	17880	X	202	-0-	-17678	-0-	11	1	190	2	Y	1	2	0	11	1	-0-
							1	9									
05	18476	X	115	-0-	-18361	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
*06	17340	X	12998	-0-	-4342	-0-	854	1	12097	2	Y	43	37	0			6
							47	9									
*07	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	1184	1	17537	2	Y	38	33	0	5	1	6
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20640 X	20070	-0-	-570	-0-	912	1	18990	2	Y	153	136	0	19	1	21
						168	9									
*10	21111 X	20493	-0-	-618	-0-	1004	1	19282	2	Y	188	173	0	19	1	17
						207	9									
11	20340 X	19653	-0-	-687	-0-	962	1	18458	2	Y	212	182	0	13	1	34
						233	9									
*12	21018 X	19491	-0-	-1527	-0-	933	1	18335	2	Y	203	193	0	15	1	29
						223	9									
01	21018 X	18995	-0-	-2023	-0-	978	1	17784	2	Y	212	192	0	18	1	31
						233	9									
*02	19401 X	17939	-0-	-1462	-0-	947	1	16776	2	Y	196	181	0	17	1	29
						216	9									
*03	20491 X	19000	-0-	-1491	-0-	1030	1	17753	2	Y	197	176	0	27	1	23
						217	9									
*04	22411 X	22411	-0-	-0-	-0-	1276	1	20929	2	Y	187	166	0	20	1	24
						206	9									
*05	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	1324	1	21279	2	Y	134	102	0	16	1	40
						147	9									
*06	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	1238	1	17541	2	Y	197	194	0	15	1	28
						217	9									
*07	23157 X	19249	-0-	-3908	-0-	1205	1	17835	2	Y	190	166	0	22	1	30
						209	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

*12	51832 X	50134	-0-	-1698	-0-	2430	1	47696	2	Y	7	19	0	10	1	1
						8	9									
01	51832 X	49036	-0-	-2796	-0-	2557	1	46464	2	Y	14	12	0	1	1	2
						15	9									
*02	47705 X	44984	-0-	-2721	-0-	2402	1	42569	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
*03	50995 X	45684	-0-	-5311	-0-	2503	1	43171	2	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
*04	48510 X	45569	-0-	-2941	-0-	2621	1	42936	2	Y	11	10	0	1	1	1
						12	9									
*05	50127 X	46853	-0-	-3274	-0-	2744	1	44100	2	Y	8	6	0	1	1	2
						9	9									
*06	47460 X	46182	-0-	-1278	-0-	3046	1	43136	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	48050 X	46061	-0-	-1989	-0-	2912	1	43149	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

*09	30510 X	27860	-0-	-2650	-0-	1275	1	26539	2	Y	42	38	0	8	1	6
						46	9									
*10	30721 X	29069	-0-	-1652	-0-	1438	1	27574	2	Y	52	48	0	5	1	5
						57	9									
11	29340 X	27773	-0-	-1567	-0-	1374	1	26333	2	Y	60	51	0	4	1	10
						66	9									
*12	29450 X	27841	-0-	-1609	-0-	1344	1	26435	2	Y	56	54	0	4	1	8
						62	9									
01	29450 X	25333	-0-	-4117	-0-	1317	1	23954	2	Y	56	51	0	5	1	8
						62	9									
*02	27202 X	25248	-0-	-1954	-0-	1345	1	23844	2	Y	54	50	0	4	1	8
						59	9									
*03	29078 X	26172	-0-	-2906	-0-	1432	1	24682	2	Y	53	47	0	8	1	6
						58	9									
*04	26940 X	24852	-0-	-2088	-0-	1427	1	23370	2	Y	50	44	0	5	1	7
						55	9									
*05	27838 X	27388	-0-	-450	-0-	1603	1	25763	2	Y	20	17	0	4	1	6
						22	9									
*06	26130 X	25382	-0-	-748	-0-	1675	1	23688	2	Y	17	19	0	2	1	2
						19	9									
*07	27001 X	25261	-0-	-1740	-0-	1599	1	23641	2	Y	19	16	0	2	1	3
						21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	49770	X	45026	-0-	-4744	-0-	2060	1	42901	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
*10	49786	X	48366	-0-	-1420	-0-	2383	1	45667	2	Y	287	262	0	7	1	26
							316	9									
11	48736	X	48736	-0-	-0-	-0-	2402	1	46064	2	Y	245	212	0	19	1	40
							270	9									
*12	50095	X	50095	-0-	-0-	-0-	2422	1	47578	2	Y	86	97	0	17	1	12
							95	9									
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	2604	1	47318	2	Y	92	83	0	8	1	13
							101	9									
*02	46504	X	46504	-0-	-0-	-0-	2476	1	43931	2	Y	88	81	0	7	1	13
							97	9									
*03	50096	X	49448	-0-	-648	-0-	2702	1	46645	2	Y	92	82	0	12	1	11
							101	9									
*04	48480	X	48195	-0-	-285	-0-	2761	1	45303	2	Y	119	105	0	9	1	16
							131	9									
*05	50096	X	49974	-0-	-122	-0-	2918	1	46977	2	Y	72	56	0	10	1	22
							79	9									
*06	50631	X	50631	-0-	-0-	-0-	3338	1	47249	2	Y	40	48	0	8	1	6
							44	9									
*07	50785	X	50785	-0-	-0-	-0-	3209	1	47539	2	Y	34	30	0	5	1	5
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54150	X	49525	-0-	-4625	-0-	2268	1	47194	2	Y	57	51	0	7	1	8
							63	9									
*10	54715	X	50943	-0-	-3772	-0-	2521	1	48347	2	Y	68	63	0	7	1	6
							75	9									
11	52230	X	48539	-0-	-3691	-0-	2402	1	46049	2	Y	80	68	0	5	1	13
							88	9									
*12	52607	X	48758	-0-	-3849	-0-	2360	1	46319	2	Y	72	69	0	6	1	10
							79	9									
01	52421	X	47741	-0-	-4680	-0-	2486	1	45172	2	Y	75	67	0	7	1	11
							83	9									
*02	47879	X	44373	-0-	-3506	-0-	2367	1	41932	2	Y	67	62	0	6	1	10
							74	9									
*03	50933	X	46602	-0-	-4331	-0-	2551	1	43976	2	Y	68	61	0	9	1	8
							75	9									
*04	47190	X	37798	-0-	-9392	-0-	2168	1	35556	2	Y	67	59	0	7	1	9
							74	9									
*05	48763	X	46887	-0-	-1876	-0-	2741	1	44069	2	Y	70	52	0	6	1	21
							77	9									
*06	46200	X	42240	-0-	-3960	-0-	2781	1	39383	2	Y	69	72	0	8	1	10
							76	9									
*07	47430	X	42736	-0-	-4694	-0-	2699	1	39976	2	Y	55	48	0	8	1	9
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15510	X	13932	-0-	-1578	-0-	637	1	13289	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*10	15314	X	12129	-0-	-3185	-0-	602	1	11517	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	14580	X	13635	-0-	-945	-0-	673	1	12928	2	Y	31	26	0	1	1	5
							34	9									
*12	14787	X	11091	-0-	-3696	-0-	536	1	10518	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									
01	14787	X	10877	-0-	-3910	-0-	566	1	10282	2	Y	26	24	0	3	1	4
							29	9									
*02	13456	X	12104	-0-	-1352	-0-	646	1	11434	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
*03	12121	X	10635	-0-	-1486	-0-	581	1	10026	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
*04	10740	X	8994	-0-	-1746	-0-	515	1	8445	2	Y	31	27	0	3	1	4
							34	9									
*05	12927	X	9715	-0-	-3212	-0-	570	1	9125	2	Y	18	14	0	3	1	5
							20	9									
*06	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	2342	1	33191	2	Y	27	26	0	2	1	4
							30	9									
*07	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	895	1	13284	2	Y	1	2	0	3	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

*09	48150	X	43878	-0-	-4272	-0-	2009	1	41835	2	Y	31	27	0	4	1	4
							34	9									
*10	48701	X	44889	-0-	-3812	-0-	2224	1	42624	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									
11	46500	X	43015	-0-	-3485	-0-	2128	1	40840	2	Y	43	36	0	3	1	7
							47	9									
*12	46562	X	43175	-0-	-3387	-0-	2087	1	41042	2	Y	42	40	0	3	1	6
							46	9									
01	46314	X	42572	-0-	-3742	-0-	2216	1	40310	2	Y	42	38	0	4	1	6
							46	9									
*02	42427	X	39263	-0-	-3164	-0-	2094	1	37125	2	Y	40	37	0	3	1	6
							44	9									
*03	44888	X	41223	-0-	-3665	-0-	2257	1	38924	2	Y	38	34	0	6	1	4
							42	9									
*04	41790	X	34280	-0-	-7510	-0-	1968	1	32272	2	Y	36	31	0	4	1	5
							40	9									
*05	43183	X	39025	-0-	-4158	-0-	2281	1	36699	2	Y	41	31	0	3	1	12
							45	9									
*06	41190	X	36812	-0-	-4378	-0-	2426	1	34341	2	Y	41	42	0	5	1	6
							45	9									
*07	41974	X	38230	-0-	-3744	-0-	2415	1	35781	2	Y	31	27	0	5	1	5
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

02	27492	X	24218	-0-	-3274	-0-	24218	2	N	-0-		-0-
03	28024	X	26000	-0-	-2024	-0-	26000	2	N	-0-		-0-
04	25740	X	25496	-0-	-244	-0-	25496	2	N	-0-		-0-
05	26598	X	24873	-0-	-1725	-0-	24873	2	N	-0-		-0-
06	25170	X	24397	-0-	-773	-0-	24397	2	N	-0-		-0-
07	26350	X	24048	-0-	-2302	-0-	24048	2	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6150	X	4032	-0-	-2118	-0-	175	1	3626	2	Y	210	192	0	49	1	29
							231	9									
*10	6169	X	4977	-0-	-1192	-0-	220	1	4167	2	Y	536	490	0	26	1	49
							590	9									
11	5610	X	4301	-0-	-1309	-0-	190	1	3642	2	Y	426	369	0	36	1	69
							469	9									
*12	5425	X	4258	-0-	-1167	-0-	185	1	3637	2	Y	396	379	0	30	1	56
							436	9									
01	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	194	1	3552	2	Y	522	466	0	36	1	76
							574	9									
*02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	230	1	4042	2	Y	774	693	0	41	1	116
							851	9									
*03	4960	X	1786	-0-	-3174	-0-	83	1	1494	2	Y	190	177	0	107	1	22
							209	9									
*04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	275	1	4503	2	Y	323	284	0	19	1	42
							355	9									
*05	5487	X	5	-0-	-5482	-0-	5	2			Y	-0-	14	0	28	1	-0-
*06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

*09	4950	X	4224	-0-	-726	-0-	190	1	3995	2	Y	35	35	0	23	1	5
							39	9									
*10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	375	1	7179	2	Y	235	215	0	4	1	21
							259	9									
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	304	1	5834	2	Y	284	243	0	16	1	46
							312	9									
*12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	267	1	5295	2	Y	309	291	0	20	1	44
							340	9									
01	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	265	1	4846	2	Y	317	287	0	28	1	46
							349	9									
*02	7308	X	4615	-0-	-2693	-0-	233	1	4108	2	Y	249	233	0	25	1	37
							274	9									
*03	7812	X	5053	-0-	-2759	-0-	258	1	4481	2	Y	285	254	0	35	1	33
							314	9									
*04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	320	1	5267	2	Y	309	273	0	29	1	40
							340	9									
*05	5890	X	5835	-0-	-55	-0-	326	1	5215	2	Y	267	201	0	26	1	80
							294	9									
*06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	370	1	5250	2	Y	300	308	0	29	1	43
							330	9									
*07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	372	1	5530	2	Y	314	273	0	34	1	50
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	1360	1	28308	2	Y	56	49	0	7	1	8
							62	9									
*10	33728	X	30789	-0-	-2939	-0-	1524	1	29189	2	Y	69	64	0	7	1	6
							76	9									
11	32640	X	29185	-0-	-3455	-0-	1443	1	27654	2	Y	80	68	0	5	1	13
							88	9									
*12	31837	X	29426	-0-	-2411	-0-	1422	1	27920	2	Y	76	72	0	6	1	11
							84	9									
01	31837	X	28465	-0-	-3372	-0-	1478	1	26899	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
*02	28797	X	25934	-0-	-2863	-0-	1379	1	24472	2	Y	75	70	0	6	1	11
							83	9									
*03	30783	X	26926	-0-	-3857	-0-	1470	1	25375	2	Y	74	66	0	10	1	9
							81	9									
*04	28470	X	23218	-0-	-5252	-0-	1333	1	21842	2	Y	39	36	0	7	1	5
							43	9									
*05	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	1739	1	27959	2	Y	41	31	0	3	1	12
							45	9									
*06	27540	X	26750	-0-	-790	-0-	1762	1	24943	2	Y	41	42	0	5	1	6
							45	9									
*07	27714	X	26755	-0-	-959	-0-	1688	1	25024	2	Y	39	34	0	5	1	6
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

*09	21330	X	19992	-0-	-1338	-0-	913	1	19034	2	Y	41	36	0	4	1	6
							45	9									
*10	21142	X	19155	-0-	-1987	-0-	948	1	18152	2	Y	50	46	0	5	1	5
							55	9									
11	20460	X	16444	-0-	-4016	-0-	810	1	15577	2	Y	52	45	0	3	1	9
							57	9									
*12	20646	X	17516	-0-	-3130	-0-	846	1	16603	2	Y	61	57	0	4	1	9
							67	9									
01	20646	X	17901	-0-	-2745	-0-	929	1	16897	2	Y	68	61	0	6	1	10
							75	9									
*02	19314	X	16070	-0-	-3244	-0-	856	1	15147	2	Y	61	57	0	5	1	9
							67	9									
*03	19158	X	16473	-0-	-2685	-0-	898	1	15513	2	Y	56	50	0	9	1	6
							62	9									
*04	17310	X	13985	-0-	-3325	-0-	802	1	13147	2	Y	33	29	0	6	1	4
							36	9									
*05	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	1086	1	17461	2	Y	37	27	0	3	1	11
							41	9									
*06	17310	X	16545	-0-	-765	-0-	1088	1	15424	2	Y	30	33	0	4	1	4
							33	9									
*07	17174	X	16319	-0-	-855	-0-	1031	1	15253	2	Y	32	28	0	3	1	5
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25440	X	25174	-0-	-266	-0-	1154	1	24019	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
*10	26288	X	24908	-0-	-1380	-0-	1235	1	23673	2	Y	-0-					-0-
11	25440	X	23263	-0-	-2177	-0-	1154	1	22109	2	Y	-0-					-0-
*12	26009	X	23263	-0-	-2746	-0-	1127	1	22136	2	Y	-0-					-0-
01	26009	X	22780	-0-	-3229	-0-	1188	1	21592	2	Y	-0-					-0-
*02	24331	X	20549	-0-	-3782	-0-	1097	1	19452	2	Y	-0-					-0-
*03	24893	X	21213	-0-	-3680	-0-	1160	1	20008	2	Y	41	36	0			5
							45	9									
*04	22500	X	16861	-0-	-5639	-0-	968	1	15876	2	Y	15	14	0	4	1	2
							17	9									
*05	23250	X	22498	-0-	-752	-0-	1315	1	21182	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*06	22050	X	20476	-0-	-1574	-0-	1353	1	19117	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*07	21979	X	19628	-0-	-2351	-0-	1240	1	18359	2	Y	26	22	0	1	1	4
							29	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

*09	15450	X	14299	-0-	-1151	-0-	647	1	13497	2	Y	141	123	0	2	1	19
							155	9									
*10	15965	X	14356	-0-	-1609	-0-	705	1	13457	2	Y	176	162	0	17	1	16
							194	9									
11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	640	1	12290	2	Y	194	167	0	12	1	31
							213	9									
*12	14787	X	13066	-0-	-1721	-0-	624	1	12238	2	Y	185	176	0	14	1	26
							204	9									
01	14787	X	12753	-0-	-2034	-0-	653	1	11890	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									
*02	13833	X	11856	-0-	-1977	-0-	622	1	11051	2	Y	166	154	0	15	1	25
							183	9									
*03	14353	X	12379	-0-	-1974	-0-	669	1	11517	2	Y	175	157	0	23	1	20
							193	9									
*04	12630	X	11798	-0-	-832	-0-	671	1	10942	2	Y	168	148	0	18	1	22
							185	9									
*05	13051	X	12194	-0-	-857	-0-	705	1	11344	2	Y	132	100	0	14	1	40
							145	9									
*06	12330	X	11380	-0-	-950	-0-	743	1	10499	2	Y	125	132	0	15	1	18
							138	9									
*07	12679	X	11887	-0-	-792	-0-	747	1	11049	2	Y	83	74	0	14	1	13
							91	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290	X	2061	-0-	-2229	-0-	94	1	1803	2	Y	149	125	0			24
							164	9									
*12	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	67	1	1286	2	Y	93	94	0	10	1	13
							102	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2919	2	Y	291	254	0	8	1	42
							320	9									
*02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	112	1	1935	2	Y	185	176	0	23	1	28
							204	9									
*03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	96	1	1591	2	Y	147	132	0	26	1	17
							162	9									
*04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	2	0	15	1	-0-
05	3410	X	1095	-0-	-2315	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	8	-0-	-3292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

*09	25980	X	23252	-0-	-2728	-0-	1064	1	22132	2	Y	51	45	0	6	1	7
							56	9									
*10	26009	X	24425	-0-	-1584	-0-	1207	1	23146	2	Y	65	60	0	6	1	6
							72	9									
11	24690	X	23187	-0-	-1503	-0-	1144	1	21959	2	Y	76	66	0	4	1	12
							84	9									
*12	25513	X	23365	-0-	-2148	-0-	1132	1	22153	2	Y	73	70	0	5	1	10
							80	9									
01	25141	X	22478	-0-	-2663	-0-	1168	1	21226	2	Y	76	68	0	7	1	11
							84	9									
*02	22852	X	20768	-0-	-2084	-0-	1104	1	19585	2	Y	72	66	0	6	1	11
							79	9									
*03	24428	X	21829	-0-	-2599	-0-	1191	1	20562	2	Y	69	62	0	10	1	8
							76	9									
*04	22620	X	20745	-0-	-1875	-0-	1186	1	19489	2	Y	64	57	0	7	1	8
							70	9									
05	23374	X	21897	-0-	-1477	-0-	1280	1	20594	2	Y	21	17	0	6	1	6
							23	9									
*06	21750	X	5707	-0-	-16043	-0-	376	1	5325	2	Y	5	8	0	2	1	1
							6	9									
*07	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	1648	1	24425	2	Y	23	19	0	1	1	4
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24330 X	21513	-0-	-2817	-0-	984	1	20463	2	Y	60	54	0	7	1	8
						66	9									
*10	24366 X	21928	-0-	-2438	-0-	1082	1	20758	2	Y	80	74	0	7	1	7
						88	9									
11	23340 X	21932	-0-	-1408	-0-	1084	1	20753	2	Y	86	73	0	6	1	14
						95	9									
*12	23653 X	22017	-0-	-1636	-0-	1065	1	20883	2	Y	63	62	0	6	1	9
						69	9									
01	23591 X	21557	-0-	-2034	-0-	1120	1	20360	2	Y	70	63	0	6	1	10
						77	9									
*02	20793 X	19661	-0-	-1132	-0-	1046	1	18532	2	Y	75	68	0	6	1	11
						83	9									
*03	22010 X	20440	-0-	-1570	-0-	1116	1	19248	2	Y	69	62	0	10	1	8
						76	9									
*04	21300 X	19546	-0-	-1754	-0-	1119	1	18352	2	Y	68	60	0	7	1	9
						75	9									
*05	22109 X	22109	-0-	-0-	-0-	1291	1	20776	2	Y	38	30	0	6	1	11
						42	9									
*06	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	1487	1	21035	2	Y	38	40	0	4	1	5
						42	9									
*07	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	1352	1	20013	2	Y	29	25	0	4	1	5
						32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

*09	36900 X	32298	-0-	-4602	-0-	1461	1	30402	2	Y	395	341	0			54
						435	9									
*10	37014 X	34773	-0-	-2241	-0-	1714	1	32854	2	Y	186	175	0	48	1	17
						205	9									
11	35250 X	31507	-0-	-3743	-0-	1553	1	29807	2	Y	134	117	0	12	1	22
						147	9									
*12	33387 X	31195	-0-	-2192	-0-	1505	1	29569	2	Y	110	107	0	9	1	16
						121	9									
01	34782 X	30201	-0-	-4581	-0-	1568	1	28512	2	Y	110	100	0	10	1	16
						121	9									
*02	32538 X	27362	-0-	-5176	-0-	1457	1	25792	2	Y	103	95	0	9	1	15
						113	9									
*03	34782 X	28582	-0-	-6200	-0-	1562	1	26914	2	Y	96	86	0	14	1	11
						106	9									
*04	30180 X	27274	-0-	-2906	-0-	1563	1	25614	2	Y	88	78	0	10	1	11
						97	9									
*05	31186 X	28925	-0-	-2261	-0-	1689	1	27185	2	Y	46	36	0	7	1	14
						51	9									
*06	29220 X	26908	-0-	-2312	-0-	1773	1	25085	2	Y	45	47	0	5	1	7
						50	9									
*07	29264 X	26862	-0-	-2402	-0-	1695	1	25114	2	Y	48	42	0	5	1	8
						53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6180	X	4695	-0-	-1485	-0-	203	1	4191	2	Y	274	249	0	58	1	37
							301	9									
*10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	195	1	3692	2	Y	267	247	0	33	1	24
							294	9									
11	5760	X	5288	-0-	-472	-0-	235	1	4462	2	Y	537	456	0	18	1	87
							591	9									
*12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	214	1	4189	2	Y	465	448	0	38	1	66
							512	9									
01	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	242	1	4444	2	Y	511	461	0	42	1	74
							562	9									
*02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4140	2	Y	507	465	0	40	1	76
							558	9									
*03	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	235	1	4067	2	Y	360	324	0	70	1	42
							396	9									
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	4610	2	Y	524	462	0	36	1	68
							576	9									
*05	5270	X	3775	-0-	-1495	-0-	204	1	3267	2	Y	276	217	0	45	1	82
							304	9									
*06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	456	1	6453	2	Y	566	536	0	30	1	82
							623	9									
*07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	455	1	6700	2	Y	604	527	0	63	1	96
							664	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	1058	1	22024	2	Y	83	72	0			11
							91	9									
*10	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	1247	1	23923	2	Y	78	72	0	10	1	7
							86	9									
11	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	1130	1	21612	2	Y	81	70	0	5	1	13
							89	9									
*12	23932	X	16543	-0-	-7389	-0-	799	1	15677	2	Y	61	59	0	6	1	9
							67	9									
01	25265	X	22752	-0-	-2513	-0-	1180	1	21456	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
*02	23635	X	20250	-0-	-3385	-0-	1076	1	19099	2	Y	68	65	0	8	1	10
							75	9									
*03	25265	X	12228	-0-	-13037	-0-	670	1	11521	2	Y	34	30	0	10	1	4
							37	9									
*04	22020	X	21882	-0-	-138	-0-	1254	1	20560	2	Y	62	55	0	3	1	8
							68	9									
*05	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1378	1	22170	2	Y	33	25	0	6	1	10
							36	9									
*06	22020	X	20127	-0-	-1893	-0-	1324	1	18771	2	Y	29	31	0	4	1	4
							32	9									
*07	22599	X	19922	-0-	-2677	-0-	1261	1	18631	2	Y	27	24	0	3	1	4
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19560	X	18954	-0-	-606	-0-	866	1	18038	2	Y	45	40	0	4	1	6
							50	9									
*10	20770	X	18354	-0-	-2416	-0-	907	1	17383	2	Y	58	53	0	6	1	5
							64	9									
11	20100	X	17101	-0-	-2999	-0-	846	1	16183	2	Y	65	56	0	4	1	10
							72	9									
*12	20770	X	18527	-0-	-2243	-0-	893	1	17562	2	Y	65	61	0	5	1	9
							72	9									
01	19592	X	17460	-0-	-2132	-0-	906	1	16480	2	Y	67	60	0	6	1	10
							74	9									
*02	18328	X	15009	-0-	-3319	-0-	797	1	14158	2	Y	49	47	0	5	1	7
							54	9									
*03	18538	X	16859	-0-	-1679	-0-	917	1	15854	2	Y	80	71	0	7	1	9
							88	9									
*04	17940	X	13177	-0-	-4763	-0-	755	1	12368	2	Y	49	44	0	8	1	6
							54	9									
*05	18538	X	17163	-0-	-1375	-0-	1002	1	16114	2	Y	43	32	0	4	1	13
							47	9									
*06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	1126	1	15934	2	Y	22	27	0	5	1	3
							24	9									
*07	16864	X	16719	-0-	-145	-0-	1057	1	15640	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28110	X	25210	-0-	-2900	-0-	1154	1	24006	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
*10	27032	X	26421	-0-	-611	-0-	1309	1	25039	2	Y	66	60	0	6	1	6
							73	9									
11	26160	X	25070	-0-	-1090	-0-	1237	1	23747	2	Y	78	67	0	4	1	13
							86	9									
*12	26846	X	25043	-0-	-1803	-0-	1208	1	23750	2	Y	77	73	0	6	1	11
							85	9									
01	26846	X	24232	-0-	-2614	-0-	1261	1	22899	2	Y	65	60	0	7	1	9
							72	9									
*02	24708	X	21956	-0-	-2752	-0-	1166	1	20696	2	Y	85	76	0	5	1	13
							94	9									
*03	26412	X	22751	-0-	-3661	-0-	1244	1	21451	2	Y	51	46	0	12	1	6
							56	9									
*04	24240	X	22095	-0-	-2145	-0-	1267	1	20760	2	Y	62	55	0	5	1	8
							68	9									
*05	25048	X	24483	-0-	-565	-0-	1431	1	23020	2	Y	29	23	0	5	1	9
							32	9									
*06	23460	X	22706	-0-	-754	-0-	1496	1	21187	2	Y	21	24	0	3	1	3
							23	9									
*07	23467	X	22716	-0-	-751	-0-	1434	1	21261	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26580	X	20756	-0-	-5824	-0-	947	1	19726	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
*10	26691	X	21549	-0-	-5142	-0-	1066	1	20421	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									
11	25350	X	20731	-0-	-4619	-0-	1022	1	19604	2	Y	95	81	0	4	1	15
							105	9									
*12	25110	X	20862	-0-	-4248	-0-	1005	1	19752	2	Y	95	90	0	7	1	13
							105	9									
01	22351	X	21488	-0-	-863	-0-	1115	1	20260	2	Y	103	92	0	9	1	15
							113	9									
*02	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	1120	1	19852	2	Y	87	81	0	8	1	13
							96	9									
*03	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	1184	1	20398	2	Y	87	78	0	12	1	10
							96	9									
*04	20790	X	20467	-0-	-323	-0-	1173	1	19206	2	Y	80	71	0	9	1	10
							88	9									
*05	22351	X	21924	-0-	-427	-0-	1280	1	20593	2	Y	46	35	0	7	1	14
							51	9									
*06	21630	X	19688	-0-	-1942	-0-	1298	1	18354	2	Y	33	37	0	5	1	5
							36	9									
*07	22506	X	19502	-0-	-3004	-0-	1229	1	18238	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31230	X	24151	-0-	-7079	-0-	1095	1	22767	2	Y	263	227	0	1	1	36
							289	9									
*10	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	1544	1	29576	2	Y	91	87	0	32	1	8
							100	9									
11	29610	X	28249	-0-	-1361	-0-	1392	1	26729	2	Y	116	99	0	6	1	19
							128	9									
*12	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	1341	1	26373	2	Y	110	105	0	8	1	16
							121	9									
01	31217	X	27310	-0-	-3907	-0-	1417	1	25774	2	Y	108	98	0	10	1	16
							119	9									
*02	29203	X	25124	-0-	-4079	-0-	1335	1	23689	2	Y	91	84	0	9	1	14
							100	9									
*03	31217	X	26328	-0-	-4889	-0-	1437	1	24789	2	Y	93	83	0	13	1	11
							102	9									
*04	26940	X	24933	-0-	-2007	-0-	1428	1	23408	2	Y	88	78	0	9	1	12
							97	9									
*05	27838	X	27393	-0-	-445	-0-	1601	1	25747	2	Y	41	33	0	8	1	12
							45	9									
*06	26430	X	25072	-0-	-1358	-0-	1652	1	23383	2	Y	34	36	0	5	1	5
							37	9									
*07	26846	X	25569	-0-	-1277	-0-	1614	1	23920	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24510	X	22386	-0-	-2124	-0-	1024	1	21307	2	Y	50	45	0	7	1	7
							55	9									
*10	25327	X	21208	-0-	-4119	-0-	1049	1	20094	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	24510	X	16653	-0-	-7857	-0-	823	1	15764	2	Y	60	51	0	4	1	10
							66	9									
*12	23126	X	20006	-0-	-3120	-0-	963	1	18919	2	Y	113	103	0	4	1	16
							124	9									
01	23126	X	19542	-0-	-3584	-0-	1010	1	18353	2	Y	163	145	0	10	1	24
							179	9									
*02	21634	X	12312	-0-	-9322	-0-	657	1	11655	2	Y	-0-	11	0	13	1	-0-
*03	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	1189	1	20490	2	Y	-0-					-0-
*04	19350	X	18984	-0-	-366	-0-	1091	1	17893	2	Y	-0-					-0-
05	19995	X	17287	-0-	-2708	-0-	1013	1	16274	2	Y	-0-					-0-
*06	20970	X	19059	-0-	-1911	-0-	1258	1	17801	2	Y	-0-					-0-
*07	21669	X	18811	-0-	-2858	-0-	1186	1	17568	2	Y	52	44	0			8
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

*09	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	1609	1	33510	2	Y	-0-					-0-
10	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1593	1	30513	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	1470	1	28192	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*12	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	1578	1	31055	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	40207	X	32496	-0-	-7711	-0-	1692	1	30804	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	33959	X	28726	-0-	-5233	-0-	1533	1	27193	2	Y	-0-					-0-
*03	32643	X	28100	-0-	-4543	-0-	1542	1	26558	2	Y	-0-					-0-
*04	31590	X	27964	-0-	-3626	-0-	1606	1	26358	2	Y	-0-					-0-
05	32643	X	29436	-0-	-3207	-0-	1722	1	27714	2	Y	-0-					-0-
*06	31440	X	27473	-0-	-3967	-0-	1813	1	25659	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	2106	1	31202	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

*09	58560	X	52481	-0-	-6079	-0-	2406	1	50075	2	Y	-0-					-0-
10	58218	X	52094	-0-	-6124	-0-	2583	1	49511	2	Y	-0-					-0-
11	54720	X	48954	-0-	-5766	-0-	2427	1	46527	2	Y	-0-					-0-
*12	54219	X	50301	-0-	-3918	-0-	2435	1	47866	2	Y	-0-					-0-
01	54219	X	48805	-0-	-5414	-0-	2543	1	46262	2	Y	-0-					-0-
*02	50721	X	45184	-0-	-5537	-0-	2413	1	42771	2	Y	-0-					-0-
*03	52080	X	47395	-0-	-4685	-0-	2596	1	44799	2	Y	-0-					-0-
*04	48690	X	45513	-0-	-3177	-0-	2616	1	42897	2	Y	-0-					-0-
05	50313	X	46034	-0-	-4279	-0-	2695	1	43339	2	Y	-0-					-0-
*06	47220	X	43131	-0-	-4089	-0-	2845	1	40286	2	Y	-0-					-0-
07	48143	X	46046	-0-	-2097	-0-	2911	1	43135	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

*09	55020	X	48822	-0-	-6198	-0-	2237	1	46585	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	54560	X	48599	-0-	-5961	-0-	2411	1	46188	2	Y	-0-					-0-
11	52140	X	45125	-0-	-7015	-0-	2236	1	42889	2	Y	-0-					-0-
*12	50437	X	49013	-0-	-1424	-0-	2375	1	46638	2	Y	-0-					-0-
01	50437	X	47733	-0-	-2704	-0-	2489	1	45244	2	Y	-0-					-0-
*02	47183	X	43739	-0-	-3444	-0-	2337	1	41402	2	Y	-0-					-0-
*03	49011	X	45640	-0-	-3371	-0-	2499	1	43141	2	Y	-0-					-0-
*04	47430	X	43399	-0-	-4031	-0-	2496	1	40903	2	Y	-0-					-0-
05	49011	X	43659	-0-	-5352	-0-	2558	1	41101	2	Y	-0-					-0-
*06	46200	X	40957	-0-	-5243	-0-	2701	1	38256	2	Y	-0-					-0-
07	46748	X	44195	-0-	-2553	-0-	2796	1	41399	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	34658	X	31658	-0-	-3000	-0-	1532	1	30126	2	Y	-0-					-0-
01	34658	X	30424	-0-	-4234	-0-	1587	1	28837	2	Y	-0-					-0-
*02	32422	X	28089	-0-	-4333	-0-	1500	1	26589	2	Y	-0-					-0-
*03	32612	X	29637	-0-	-2975	-0-	1623	1	28014	2	Y	-0-					-0-
*04	30630	X	27176	-0-	-3454	-0-	1563	1	25613	2	Y	-0-					-0-
05	31651	X	28857	-0-	-2794	-0-	1689	1	27168	2	Y	-0-					-0-
*06	29430	X	28258	-0-	-1172	-0-	1862	1	26396	2	Y	-0-					-0-
07	30039	X	28368	-0-	-1671	-0-	1795	1	26573	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

*09	5490	X	3267	-0-	-2223	-0-	1912	1	890	2	Y	423	372	0			188
							465	9									
*10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	4643	1	557	9	Y	506	471	0			223
11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	3890	1	691	9	Y	628	602	0			249
*12	4929	X	4343	-0-	-586	-0-	2387	1	1306	2	Y	591	626	0			214
							650	9									
01	5208	X	1349	-0-	-3859	-0-	367	1	794	2	Y	171	310	0			75
							188	9									
*02	4872	X	3189	-0-	-1683	-0-	947	1	1730	2	Y	465	321	0			219
							512	9									
*03	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	1497	1	2634	2	Y	846	789	0			276
							931	9									
*04	4200	X	2277	-0-	-1923	-0-	607	1	1106	2	Y	513	603	0			186
							564	9									
*05	4340	X	2873	-0-	-1467	-0-	1419	1	995	2	Y	417	342	0			261
							459	9									
*06	4890	X	3002	-0-	-1888	-0-	1527	1	1126	2	Y	317	432	0			146
							349	9									
*07	5053	X	2322	-0-	-2731	-0-	2024	1	298	9	Y	271	286	0			131

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

*09	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	3177	1	1481	2	Y	627	521	0			279
							690	9									
*10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7689	1	783	9	Y	712	678	0			313
11	7320	X	6397	-0-	-923	-0-	5604	1	793	9	Y	721	749	0			285
*12	6944	X	5302	-0-	-1642	-0-	2952	1	1615	2	Y	668	711	0			242
							735	9									
01	8463	X	5681	-0-	-2782	-0-	1578	1	3404	2	Y	635	598	0			279
							699	9									
*02	7917	X	4170	-0-	-3747	-0-	1252	1	2296	2	Y	565	578	0			266
							622	9									
*03	8463	X	6850	-0-	-1613	-0-	2107	1	3698	2	Y	950	906	0			310
							1045	9									
*04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1911	1	3487	2	Y	844	848	0			306
							928	9									
*05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	3357	1	2355	2	Y	574	521	0			359
							631	9									
*06	6630	X	6306	-0-	-324	-0-	3243	1	2397	2	Y	605	685	0			279
							666	9									
*07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7222	1	780	9	Y	709	646	0			342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-	3	0			-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	57	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

*09	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	1054	1	490	2	Y	267	231	0			119
							294	9									
*10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2719	1	277	9	Y	252	260	0			111
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2009	1	377	9	Y	343	318	0			136
*12	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	738	1	403	2	Y	306	331	0			111
							337	9									
01	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	605	1	1304	2	Y	355	310	0			156
							391	9									
*02	2813	X	1861	-0-	-952	-0-	557	1	1023	2	Y	255	291	0			120
							281	9									
*03	3007	X	842	-0-	-2165	-0-	255	1	445	2	Y	129	207	0			42
							142	9									
*04	2220	X	602	-0-	-1618	-0-	180	1	331	2	Y	83	95	0			30
							91	9									
*05	2294	X	598	-0-	-1696	-0-	300	1	212	2	Y	78	59	0			49
							86	9									
*06	2220	X	597	-0-	-1623	-0-	282	1	210	2	Y	95	100	0			44
							105	9									
*07	1984	X	425	-0-	-1559	-0-	383	1	42	9	Y	38	63	0			19

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		163	-0-	163	163	51	1	93	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	6	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
*07	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

*09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	740	1	346	2	Y	591	328	0			263
							650	9									
*10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	263	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	658	1	361	2	Y	340	217	0			123
							374	9									
01	1798	X	783	-0-	-1015	-0-	232	1	500	2	Y	46	149	0			20
							51	9									
*02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
*03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	322	1	589	2	Y	193	123	0			70
							212	9									
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
*06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

*09	12690	X	1323	-0-	-11367	-0-	60	1	1246	2	Y	15	17	0	15	1	2
							17	9									
*10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	679	1	13409	2	Y	83	71	0			12
							91	9									
01	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	652	1	11855	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									
*02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	488	1	8590	2	Y	180	159	0	8	1	27
							198	9									
*03	13330	X	9852	-0-	-3478	-0-	529	1	9092	2	Y	210	188	0	25	1	24
							231	9									
*04	12900	X	9002	-0-	-3898	-0-	506	1	8288	2	Y	189	167	0	21	1	25
							208	9									
*05	13330	X	9296	-0-	-4034	-0-	535	1	8586	2	Y	159	120	0	16	1	48
							175	9									
*06	12210	X	11427	-0-	-783	-0-	743	1	10493	2	Y	174	180	0	17	1	25
							191	9									
*07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	621	1	9199	2	Y	128	113	0	20	1	20
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13680	X	10444	-0-	-3236	-0-	473	1	9892	2	Y	72	63	0	3	1	10
							79	9									
*10	13919	X	13474	-0-	-445	-0-	666	1	12783	2	Y	23	22	0	9	1	2
							25	9									
11	13320	X	11138	-0-	-2182	-0-	540	1	10354	2	Y	222	186	0	2	1	36
							244	9									
*12	12276	X	11562	-0-	-714	-0-	543	1	10661	2	Y	325	300	0	15	1	46
							358	9									
01	13485	X	10576	-0-	-2909	-0-	533	1	9709	2	Y	304	277	0	29	1	44
							334	9									
*02	12615	X	10507	-0-	-2108	-0-	541	1	9637	2	Y	299	274	0	24	1	45
							329	9									
*03	13485	X	10954	-0-	-2531	-0-	581	1	10044	2	Y	299	268	0	41	1	35
							329	9									
*04	11190	X	10701	-0-	-489	-0-	597	1	9778	2	Y	296	262	0	30	1	39
							326	9									
*05	11563	X	10055	-0-	-1508	-0-	573	1	9244	2	Y	216	165	0	25	1	65
							238	9									
*06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	699	1	9917	2	Y	228	236	0	24	1	33
							251	9									
*07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	707	1	10459	2	Y	235	205	0	26	1	37
							259	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

*09	7590	X	3	-0-	-7587	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	5	1	-0-
*10	7843	X	7262	-0-	-581	-0-	358	1	6836	2	Y	62	56	0			6
							68	9									
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	359	1	6918	2	Y	223	189	0	4	1	36
							245	9									
*12	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	285	1	5589	2	Y	381	347	0	16	1	54
							419	9									
01	7254	X	6133	-0-	-1121	-0-	306	1	5546	2	Y	255	238	0	34	1	37
							281	9									
*02	6786	X	5774	-0-	-1012	-0-	296	1	5197	2	Y	255	234	0	20	1	38
							281	9									
*03	7254	X	6237	-0-	-1017	-0-	326	1	5603	2	Y	280	251	0	35	1	32
							308	9									
*04	6090	X	5637	-0-	-453	-0-	308	1	5050	2	Y	254	225	0	28	1	33
							279	9									
*05	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	317	1	5115	2	Y	217	163	0	22	1	65
							239	9									
*06	6030	X	3253	-0-	-2777	-0-	207	1	2939	2	Y	97	124	0	24	1	14
							107	9									
*07	6231	X	4365	-0-	-1866	-0-	266	1	3949	2	Y	136	117	0	11	1	22
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23640	X	14702	-0-	-8938	-0-	673	1	14014	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
*10	23653	X	20703	-0-	-2950	-0-	1026	1	19668	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
11	22860	X	18375	-0-	-4485	-0-	908	1	17394	2	Y	66	55	0	1	1	11
							73	9									
*12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	902	1	17732	2	Y	67	63	0	5	1	10
							74	9									
01	20708	X	17918	-0-	-2790	-0-	932	1	16910	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
*02	19372	X	16055	-0-	-3317	-0-	856	1	15132	2	Y	61	56	0	6	1	9
							67	9									
*03	20708	X	15274	-0-	-5434	-0-	832	1	14373	2	Y	63	57	0	8	1	7
							69	9									
*04	18090	X	10427	-0-	-7663	-0-	597	1	9776	2	Y	49	44	0	6	1	6
							54	9									
*05	18693	X	18613	-0-	-80	-0-	1088	1	17494	2	Y	28	22	0	4	1	8
							31	9									
*06	17340	X	16681	-0-	-659	-0-	1099	1	15559	2	Y	21	23	0	3	1	3
							23	9									
*07	17174	X	16865	-0-	-309	-0-	1066	1	15777	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

*12	36053	X	34338	-0-	-1715	-0-	1665	1	32673	2	Y	-0-					-0-
01	38223	X	33224	-0-	-4999	-0-	1732	1	31491	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	35757	X	30208	-0-	-5549	-0-	1614	1	28574	2	Y	18	15	0			3
							20	9									
*03	38223	X	31709	-0-	-6514	-0-	1737	1	29943	2	Y	26	24	0	2	1	3
							29	9									
*04	33240	X	30401	-0-	-2839	-0-	1747	1	28653	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
05	34348	X	31089	-0-	-3259	-0-	1822	1	29263	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*06	32160	X	30141	-0-	-2019	-0-	1990	1	28143	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
*07	32302	X	31204	-0-	-1098	-0-	1972	1	29226	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

*09	39210	X	29149	-0-	-10061	-0-	1335	1	27814	2	Y	-0-					-0-
10	40300	X	31060	-0-	-9240	-0-	1541	1	29519	2	Y	-0-					-0-
11	32610	X	29920	-0-	-2690	-0-	1485	1	28435	2	Y	-0-					-0-
*12	30659	X	28475	-0-	-2184	-0-	1379	1	27096	2	Y	-0-					-0-
01	31062	X	26112	-0-	-4950	-0-	1361	1	24751	2	Y	-0-					-0-
*02	29058	X	24241	-0-	-4817	-0-	1292	1	22949	2	Y	-0-					-0-
*03	31062	X	25424	-0-	-5638	-0-	1392	1	24032	2	Y	-0-					-0-
*04	27570	X	23447	-0-	-4123	-0-	1346	1	22101	2	Y	-0-					-0-
05	28489	X	24590	-0-	-3899	-0-	1438	1	23152	2	Y	-0-					-0-
*06	25260	X	21825	-0-	-3435	-0-	1440	1	20385	2	Y	-0-					-0-
07	25916	X	24718	-0-	-1198	-0-	1561	1	23157	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31830	X	28440	-0-	-3390	-0-	1300	1	27061	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									
*10	31961	X	30815	-0-	-1146	-0-	1527	1	29246	2	Y	38	36	0	9	1	3
							42	9									
11	30330	X	30009	-0-	-321	-0-	1486	1	28482	2	Y	37	31	0	3	1	6
							41	9									
*12	30411	X	29767	-0-	-644	-0-	1442	1	28308	2	Y	15	17	0	2	1	2
							17	9									
01	30814	X	28877	-0-	-1937	-0-	1505	1	27372	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*02	28826	X	26307	-0-	-2519	-0-	1404	1	24890	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
*03	30814	X	27727	-0-	-3087	-0-	1516	1	26122	2	Y	81	72	0	2	1	9
							89	9									
*04	28800	X	26227	-0-	-2573	-0-	1498	1	24613	2	Y	105	92	0	8	1	14
							116	9									
*05	29760	X	26742	-0-	-3018	-0-	1565	1	25156	2	Y	19	18	0	9	1	6
							21	9									
*06	27960	X	27041	-0-	-919	-0-	1783	1	25258	2	Y	-0-	4	0	2	1	-0-
07	28117	X	27157	-0-	-960	-0-	1720	1	25437	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

*09	30930	X	26769	-0-	-4161	-0-	1215	1	25306	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
*10	30101	X	27932	-0-	-2169	-0-	1370	1	26267	2	Y	268	248	0	27	1	24
							295	9									
11	29130	X	26579	-0-	-2551	-0-	1304	1	24971	2	Y	276	237	0	18	1	45
							304	9									
*12	31462	X	31462	-0-	-0-	-0-	1509	1	29621	2	Y	302	285	0	19	1	43
							332	9									
01	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	1620	1	29471	2	Y	303	275	0	27	1	44
							333	9									
*02	30542	X	30542	-0-	-0-	-0-	1619	1	28716	2	Y	188	180	0	24	1	28
							207	9									
*03	31465	X	30235	-0-	-1230	-0-	1644	1	28372	2	Y	199	178	0	26	1	23
							219	9									
*04	30450	X	27659	-0-	-2791	-0-	1579	1	25889	2	Y	174	154	0	20	1	23
							191	9									
*05	32178	X	27098	-0-	-5080	-0-	1576	1	25375	2	Y	134	102	0	15	1	40
							147	9									
*06	31140	X	27906	-0-	-3234	-0-	1830	1	25911	2	Y	150	153	0	15	1	22
							165	9									
*07	32023	X	30428	-0-	-1595	-0-	1913	1	28343	2	Y	156	136	0	17	1	25
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	55350	X	53002	-0-	-2348	-0-	2426	1	50500	2	Y	69	61	0	6	1	9
							76	9									
*10	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	2771	1	53085	2	Y	100	92	0	8	1	9
							110	9									
11	54001	X	54001	-0-	-0-	-0-	2673	1	51253	2	Y	68	59	0	7	1	11
							75	9									
*12	56751	X	56751	-0-	-0-	-0-	2746	1	53951	2	Y	49	48	0	5	1	7
							54	9									
01	55955	X	53892	-0-	-2063	-0-	2805	1	51039	2	Y	44	41	0	4	1	6
							48	9									
*02	52345	X	47085	-0-	-5260	-0-	2510	1	44531	2	Y	40	36	0	4	1	6
							44	9									
*03	56761	X	48929	-0-	-7832	-0-	2677	1	46202	2	Y	45	41	0	5	1	5
							50	9									
*04	54930	X	43566	-0-	-11364	-0-	2503	1	41006	2	Y	52	45	0	5	1	7
							57	9									
*05	56761	X	46721	-0-	-10040	-0-	2733	1	43982	2	Y	5	6	0	4	1	2
							6	9									
*06	52140	X	45269	-0-	-6871	-0-	2984	1	42285	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	50344	X	44986	-0-	-5358	-0-	2846	1	42138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

*10	23374	X	21838	-0-	-1536	-0-	1082	1	20756	2	Y	-0-					-0-
11	26167	X	26167	-0-	-0-	-0-	1298	1	24869	2	Y	-0-					-0-
*12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	1202	1	23582	2	Y	-0-					-0-
01	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	1224	1	22244	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
*02	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	1212	1	21471	2	Y	41	36	0	1	1	6
							45	9									
*03	24769	X	23981	-0-	-788	-0-	1311	1	22623	2	Y	43	38	0	6	1	5
							47	9									
*04	25325	X	25325	-0-	-0-	-0-	1452	1	23829	2	Y	40	36	0	4	1	5
							44	9									
*05	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	1618	1	26016	2	Y	36	27	0	3	1	11
							40	9									
*06	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	1918	1	27172	2	Y	29	32	0	4	1	4
							32	9									
*07	29731	X	29731	-0-	-0-	-0-	1879	1	27823	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43200	X	38947	-0-	-4253	-0-	1786	1	37160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	42811	X	38271	-0-	-4540	-0-	1899	1	36372	2	Y	-0-					-0-
11	41070	X	39837	-0-	-1233	-0-	1974	1	37863	2	Y	-0-					-0-
*12	41013	X	39841	-0-	-1172	-0-	1931	1	37910	2	Y	-0-					-0-
01	40920	X	38990	-0-	-1930	-0-	2033	1	36957	2	Y	-0-					-0-
*02	37642	X	35701	-0-	-1941	-0-	1905	1	33795	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	39835	X	37577	-0-	-2258	-0-	2061	1	35515	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	38550	X	29513	-0-	-9037	-0-	1697	1	27815	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	39835	X	38092	-0-	-1743	-0-	2230	1	35862	2	Y	-0-					-0-
*06	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	2582	1	36588	2	Y	-0-					-0-
*07	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	2543	1	37655	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21390	X	16813	-0-	-4577	-0-	772	1	16031	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
*10	19995	X	17438	-0-	-2557	-0-	865	1	16573	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	19290	X	18234	-0-	-1056	-0-	907	1	17325	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	19933	X	19281	-0-	-652	-0-	933	1	18331	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
01	18693	X	16575	-0-	-2118	-0-	860	1	15658	2	Y	52	45	0	1	1	8
							57	9									
*02	16327	X	16248	-0-	-79	-0-	864	1	15312	2	Y	65	59	0	4	1	10
							72	9									
*03	19282	X	16823	-0-	-2459	-0-	917	1	15843	2	Y	57	51	0	9	1	7
							63	9									
*04	18660	X	3445	-0-	-15215	-0-	198	1	3241	2	Y	5	5	0	6	1	1
							6	9									
*05	19282	X	3100	-0-	-16182	-0-	179	1	2919	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*06	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1647	1	23299	2	Y	37	33	0			5
							41	9									
*07	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	1600	1	23678	2	Y	29	25	0	4	1	5
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	45291	X	41704	-0-	-3587	-0-	2066	1	39597	2	Y	37	34	0			3
							41	9									
11	43170	X	41045	-0-	-2125	-0-	2023	1	38790	2	Y	211	177	0	3	1	34
							232	9									
*12	43059	X	42009	-0-	-1050	-0-	2035	1	39974	2	Y	-0-	19	0	15	1	-0-
01	43028	X	38401	-0-	-4627	-0-	1997	1	36310	2	Y	85	73	0			12
							94	9									
*02	39730	X	30699	-0-	-9031	-0-	1640	1	29058	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
							1	9									
*03	42005	X	33079	-0-	-8926	-0-	1815	1	31264	2	Y	-0-					-0-
*04	40650	X	32724	-0-	-7926	-0-	1881	1	30843	2	Y	-0-					-0-
05	42005	X	26386	-0-	-15619	-0-	1541	1	24841	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*06	37170	X	4397	-0-	-32773	-0-	291	1	4105	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
07	33821	X	3945	-0-	-29876	-0-	249	1	3696	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20130	X	18757	-0-	-1373	-0-	860	1	17874	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
*10	20801	X	11755	-0-	-9046	-0-	581	1	11117	2	Y	52	47	0	3	1	5
							57	9									
11	20130	X	5357	-0-	-14773	-0-	265	1	5074	2	Y	16	14	0	4	1	3
							18	9									
*12	19375	X	7764	-0-	-11611	-0-	375	1	7377	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
01	19375	X	9907	-0-	-9468	-0-	512	1	9322	2	Y	66	57	0	1	1	10
							73	9									
*02	18125	X	849	-0-	-17276	-0-	45	1	796	2	Y	7	11	0	5	1	1
							8	9									
*03	11749	X	1354	-0-	-10395	-0-	75	1	1273	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*04	9600	X	1381	-0-	-8219	-0-	78	1	1301	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	9920	X	2349	-0-	-7571	-0-	138	1	2208	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*06	9600	X	3957	-0-	-5643	-0-	258	1	3662	2	Y	34	30	0			5
							37	9									
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	203	1	2984	2	Y	11	10	0	4	1	2
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

*12	26691	X	25031	-0-	-1660	-0-	1205	1	23650	2	Y	160	137	0	1	1	23
							176	9									
01	26443	X	23705	-0-	-2738	-0-	1231	1	22415	2	Y	54	55	0	14	1	8
							59	9									
*02	24331	X	22810	-0-	-1521	-0-	1217	1	21593	2	Y	-0-	4	0	4	1	-0-
*03	25730	X	23870	-0-	-1860	-0-	1307	1	22562	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	1398	1	22887	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	25017	X	20921	-0-	-4096	-0-	1225	1	19696	2	Y	-0-					-0-
*06	23610	X	11703	-0-	-11907	-0-	775	1	10928	2	Y	-0-					-0-
07	25110	X	11885	-0-	-13225	-0-	751	1	11134	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

*09	16170	X	10153	-0-	-6017	-0-	460	1	9604	2	Y	81	74	0	15	1	11
							89	9									
*10	16709	X	14034	-0-	-2675	-0-	690	1	13194	2	Y	136	125	0	10	1	12
							150	9									
11	14220	X	12448	-0-	-1772	-0-	607	1	11669	2	Y	156	134	0	9	1	25
							172	9									
*12	13640	X	11501	-0-	-2139	-0-	550	1	10796	2	Y	141	135	0	11	1	20
							155	9									
01	14043	X	12354	-0-	-1689	-0-	634	1	11545	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
*02	13137	X	11330	-0-	-1807	-0-	598	1	10579	2	Y	139	129	0	12	1	21
							153	9									
*03	14043	X	12332	-0-	-1711	-0-	669	1	11519	2	Y	131	118	0	19	1	15
							144	9									
*04	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	654	1	10752	2	Y	124	110	0	13	1	16
							136	9									
*05	12369	X	11256	-0-	-1113	-0-	655	1	10498	2	Y	94	71	0	11	1	28
							103	9									
*06	11970	X	9389	-0-	-2581	-0-	613	1	8681	2	Y	86	92	0	10	1	12
							95	9									
*07	12338	X	10708	-0-	-1630	-0-	671	1	9938	2	Y	90	78	0	10	1	14
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	1289	1	24718	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	25620	X	24132	-0-	-1488	-0-	1193	1	22900	2	Y	35	30	0			6
							39	9									
*12	26474	X	21271	-0-	-5203	-0-	1028	1	20200	2	Y	39	37	0	2	1	6
							43	9									
01	26474	X	21777	-0-	-4697	-0-	1133	1	20604	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
*02	24331	X	20206	-0-	-4125	-0-	1076	1	19093	2	Y	34	31	0	3	1	5
							37	9									
*03	26009	X	21944	-0-	-4065	-0-	1204	1	20707	2	Y	30	27	0	5	1	3
							33	9									
*04	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1346	1	22087	2	Y	29	25	0	3	1	4
							32	9									
*05	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	1345	1	21679	2	Y	25	19	0	2	1	8
							28	9									
*06	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1441	1	20394	2	Y	18	20	0	3	1	3
							20	9									
*07	24242	X	22619	-0-	-1623	-0-	1430	1	21175	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

*09	16710	X	9563	-0-	-7147	-0-	435	1	9094	2	Y	31	29	0	9	1	4
							34	9									
*10	14663	X	8255	-0-	-6408	-0-	404	1	7771	2	Y	73	66	0	4	1	7
							80	9									
11	13050	X	9115	-0-	-3935	-0-	448	1	8578	2	Y	81	70	0	5	1	13
							89	9									
*12	12617	X	10578	-0-	-2039	-0-	508	1	9972	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	540	1	9790	2	Y	93	84	0	8	1	14
							102	9									
*02	9251	X	8799	-0-	-452	-0-	466	1	8248	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									
*03	10571	X	7641	-0-	-2930	-0-	413	1	7110	2	Y	107	96	0	11	1	12
							118	9									
*04	10230	X	7164	-0-	-3066	-0-	404	1	6620	2	Y	127	112	0	11	1	16
							140	9									
*05	10571	X	7592	-0-	-2979	-0-	439	1	7088	2	Y	59	47	0	11	1	17
							65	9									
*06	10110	X	8210	-0-	-1900	-0-	537	1	7612	2	Y	55	58	0	6	1	8
							61	9									
*07	9393	X	7339	-0-	-2054	-0-	460	1	6823	2	Y	51	45	0	6	1	8
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	128	1	2639	2	Y	301	266	0	32	1	41
							331	9									
*10	4340	X	2753	-0-	-1587	-0-	121	1	2329	2	Y	275	254	0	37	1	25
							303	9									
11	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	148	1	2857	2	Y	364	312	0	18	1	59
							400	9									
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	206	1	4063	2	Y	418	393	0	25	1	59
							460	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	262	1	4701	2	Y	434	392	0	38	1	63
							477	9									
*02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	214	1	3809	2	Y	379	351	0	34	1	57
							417	9									
*03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	224	1	3838	2	Y	393	353	0	52	1	45
							432	9									
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	231	1	3761	2	Y	416	367	0	40	1	54
							458	9									
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	244	1	3917	2	Y	362	272	0	36	1	108
							398	9									
*06	3570	X	3305	-0-	-265	-0-	201	1	2825	2	Y	254	285	0	40	1	37
							279	9									
*07	4743	X	3345	-0-	-1398	-0-	193	1	2853	2	Y	272	238	0	28	1	43
							299	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	168	1	3483	2	Y	294	260	0	28	1	40
							323	9									
*10	4650	X	2876	-0-	-1774	-0-	128	1	2489	2	Y	235	218	0	36	1	21
							259	9									
11	4170	X	2669	-0-	-1501	-0-	120	1	2245	2	Y	276	236	0	16	1	45
							304	9									
*12	4309	X	1055	-0-	-3254	-0-	39	1	779	2	Y	215	210	0	19	1	31
							237	9									
01	4092	X	1848	-0-	-2244	-0-	86	1	1542	2	Y	200	183	0	19	1	29
							220	9									
*02	3828	X	3164	-0-	-664	-0-	147	1	2607	2	Y	373	330	0	16	1	56
							410	9									
*03	2883	X	1813	-0-	-1070	-0-	82	1	1457	2	Y	249	224	0	52	1	29
							274	9									
*04	1800	X	84	-0-	-1716	-0-	34	2	50	9	Y	45	43	0	25	1	6
*05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	3	0	4	1	1
*06	3270	X	50	-0-	-3220	-0-	21	2	29	9	Y	26	23	0			4
*07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	98	1	2098	2	Y	237	211	0	31	1	32
							261	9									
*10	4154	X	3609	-0-	-545	-0-	159	1	3136	2	Y	285	262	0	29	1	26
							314	9									
11	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	102	1	1956	2	Y	191	167	0	19	1	31
							210	9									
*12	3069	X	565	-0-	-2504	-0-	22	1	396	2	Y	134	133	0	13	1	19
							147	9									
01	3596	X	319	-0-	-3277	-0-	15	1	218	2	Y	78	74	0	12	1	11
							86	9									
*02	3364	X	229	-0-	-3135	-0-	4	1	117	2	Y	98	88	0	6	1	15
							108	9									
*03	3596	X	172	-0-	-3424	-0-	3	1	112	2	Y	52	47	0	14	1	6
							57	9									
*04	540	X	54	-0-	-486	-0-	36	2	18	9	Y	16	15	0	5	1	2
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
*06	300	X	22	-0-	-278	-0-	14	2	8	9	Y	7	6	0			1
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3690	X	726	-0-	-2964	-0-	134	2	592	9	Y	538	476	0	55	1	73
*10	4123	X	1386	-0-	-2737	-0-	45	1	855	2	Y	442	410	0	65	1	40
							486	9									
11	3990	X	2348	-0-	-1642	-0-	81	1	1566	2	Y	637	544	0	30	1	103
							701	9									
*12	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	142	1	2793	2	Y	766	716	0	44	1	109
							843	9									
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	76	1	1400	2	Y	378	363	0	69	1	55
							416	9									
*02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	581	519	0	30	1	87
							639	9									
*03	3782	X	2799	-0-	-983	-0-	123	1	2107	2	Y	517	464	0	80	1	60
							569	9									
*04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0	53	1	-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
*10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	596	1	11368	2	Y	457	416	0			41
							503	9									
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	404	1	7759	2	Y	301	262	0	31	1	49
							331	9									
*12	6262	X	39	-0-	-6223	-0-	2	2	37	9	Y	34	57	0	21	1	5
01	12462	X	4170	-0-	-8292	-0-	202	1	3685	2	Y	257	222	0	3	1	37
							283	9									
*02	11658	X	1457	-0-	-10201	-0-	71	1	1281	2	Y	95	98	0	20	1	14
							105	9									
*03	12462	X	5391	-0-	-7071	-0-	275	1	4713	2	Y	366	325	0	13	1	42
							403	9									
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	261	1	4312	2	Y	291	258	0	37	1	38
							320	9									
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	281	1	4531	2	Y	217	165	0	25	1	65
							239	9									
*06	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	296	1	4171	2	Y	209	220	0	24	1	30
							230	9									
*07	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	314	1	4634	2	Y	219	191	0	23	1	35
							241	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

*09	7710	X	4792	-0-	-2918	-0-	219	1	4510	2	Y	57	49	0			8
							63	9									
*10	7967	X	7517	-0-	-450	-0-	360	1	6982	2	Y	159	146	0	7	1	14
							175	9									
11	6840	X	6243	-0-	-597	-0-	303	1	5808	2	Y	120	104	0	11	1	19
							132	9									
*12	7068	X	4307	-0-	-2761	-0-	203	1	4017	2	Y	79	79	0	8	1	11
							87	9									
01	7502	X	7140	-0-	-362	-0-	364	1	6625	2	Y	137	121	0	7	1	20
							151	9									
*02	7018	X	6951	-0-	-67	-0-	365	1	6441	2	Y	132	121	0	11	1	20
							145	9									
*03	7502	X	7032	-0-	-470	-0-	377	1	6515	2	Y	127	114	0	18	1	15
							140	9									
*04	6900	X	6637	-0-	-263	-0-	373	1	6131	2	Y	121	107	0	13	1	16
							133	9									
*05	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	392	1	6309	2	Y	94	72	0	10	1	28
							103	9									
*06	7200	X	6161	-0-	-1039	-0-	399	1	5656	2	Y	96	100	0	10	1	14
							106	9									
*07	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	412	1	6093	2	Y	97	85	0	11	1	15
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	X	464	-0-	-466	-0-	22	1	420	2	Y	20	17	0	1	1	3
							22	9									
*10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	465	X	345	-0-	-120	-0-	16	1	309	2	Y	18	15	0			3
							20	9									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*02	435	X	431	-0-	-4	-0-	23	1	378	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
*03	341	X	7	-0-	-334	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0	4	1	-0-
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8040	X	7016	-0-	-1024	-0-	318	1	6606	2	Y	84	74	0	5	1	11
							92	9									
*10	8308	X	166	-0-	-8142	-0-	7	1	157	2	Y	2	3	0	10	1	-0-
							2	9									
11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5280	X	245	-0-	-5035	-0-	10	1	229	2	Y	5	6	0	8	1	1
							6	9									
*10	5456	X	34	-0-	-5422	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5280	X	118	-0-	-5162	-0-	1	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	5022	X	59	-0-	-4963	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	50	-0-	-1624	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	Y	134	122	0			12
							147	9									
11	1470	X	60	-0-	-1410	-0-	59	2	1	9	Y	1	4	0	9	1	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	15	1	235	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
*02	1450	X	160	-0-	-1290	-0-	6	1	153	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
*03	1550	X	15	-0-	-1535	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	13	-0-	-266	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

*09	7500	X	6112	-0-	-1388	-0-	254	1	5290	2	Y	516	459	0	64	1	70
							568	9									
*10	7750	X	6460	-0-	-1290	-0-	293	1	5574	2	Y	539	497	0	63	1	49
							593	9									
11	5730	X	5184	-0-	-546	-0-	224	1	4354	2	Y	551	475	0	36	1	89
							606	9									
*12	6324	X	4831	-0-	-1493	-0-	203	1	4037	2	Y	537	511	0	39	1	76
							591	9									
01	6448	X	4003	-0-	-2445	-0-	185	1	3370	2	Y	407	375	0	49	1	59
							448	9									
*02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	327	1	5797	2	Y	752	666	0	32	1	113
							827	9									
*03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	395	1	6797	2	Y	703	631	0	104	1	81
							773	9									
*04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	545	1	8939	2	Y	905	797	0	71	1	118
							996	9									
*05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	513	1	8271	2	Y	1008	747	0	78	1	301
							1109	9									
*06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	433	1	6119	2	Y	1076	1112	0	110	1	155
							1184	9									
*07	10819	X	7472	-0-	-3347	-0-	402	1	5960	2	Y	1009	883	0	121	1	160
							1110	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	174	1	3597	2	Y	280	247	0	23	1	38
							308	9									
*10	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	140	1	2708	2	Y	66	64	0	34	1	6
							73	9									
11	4050	X	1745	-0-	-2305	-0-	76	1	1430	2	Y	217	183	0	5	1	35
							239	9									
*12	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	160	1	3154	2	Y	296	274	0	15	1	42
							326	9									
01	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	150	1	2652	2	Y	261	238	0	27	1	38
							287	9									
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	224	1	3969	2	Y	388	347	0	21	1	58
							427	9									
*03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	244	1	4180	2	Y	402	360	0	54	1	46
							442	9									
*04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	312	1	5085	2	Y	507	446	0	41	1	66
							558	9									
*05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	316	1	5107	2	Y	570	423	0	43	1	170
							627	9									
*06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	349	1	4918	2	Y	402	451	0	63	1	58
							442	9									
*07	6169	X	5605	-0-	-564	-0-	355	1	5250	2	Y	-0-	13	0	45	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12150 X	4572	-0-	-7578	-0-	205 108	1 9	4259	2	Y	98	87	0	10	1	13
*10	12555 X	8425	-0-	-4130	-0-	409 154	1 9	7862	2	Y	140	128	0	12	1	13
11	11940 X	10275	-0-	-1665	-0-	498 216	1 9	9561	2	Y	196	168	0	9	1	32
*12	12338 X	9728	-0-	-2610	-0-	460 217	1 9	9051	2	Y	197	187	0	14	1	28
01	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	480 242	1 9	8759	2	Y	220	198	0	18	1	32
*02	7888 X	7778	-0-	-110	-0-	404 178	1 9	7196	2	Y	162	153	0	17	1	24
*03	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	600 222	1 9	10350	2	Y	202	180	0	23	1	23
*04	9420 X	8862	-0-	-558	-0-	498 179	1 9	8185	2	Y	163	145	0	20	1	21
*05	9734 X	7701	-0-	-2033	-0-	446 108	1 9	7147	2	Y	98	76	0	14	1	29
*06	10800 X	8118	-0-	-2682	-0-	527 132	1 9	7459	2	Y	120	121	0	11	1	17
*07	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	848 208	1 9	12552	2	Y	189	163	0	13	1	30

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	719 305	1 9	14919	2	Y	277	244	0	21	1	38
*10	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	706 284	1 9	13484	2	Y	258	239	0	34	1	23
11	12690 X	10807	-0-	-1883	-0-	523 249	1 9	10035	2	Y	226	195	0	17	1	37
*12	14384 X	12597	-0-	-1787	-0-	599 279	1 9	11719	2	Y	254	239	0	16	1	36
01	16461 X	11280	-0-	-5181	-0-	575 262	1 9	10443	2	Y	238	216	0	23	1	35
*02	15399 X	11170	-0-	-4229	-0-	583 228	1 9	10359	2	Y	207	192	0	19	1	31
*03	14477 X	10551	-0-	-3926	-0-	567 213	1 9	9771	2	Y	194	174	0	29	1	22
*04	12180 X	9672	-0-	-2508	-0-	544 206	1 9	8922	2	Y	187	165	0	20	1	24
*05	12586 X	10158	-0-	-2428	-0-	586 162	1 9	9410	2	Y	147	111	0	16	1	44
*06	11550 X	9652	-0-	-1898	-0-	626 175	1 9	8851	2	Y	159	164	0	16	1	23
*07	11935 X	9350	-0-	-2585	-0-	583 167	1 9	8600	2	Y	152	133	0	18	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8040	X	6283	-0-	-1757	-0-	245 924	1 9	5114	2	Y	840	748	0	103	1	114
*10	8308	X	6156	-0-	-2152	-0-	257 968	1 9	4931	2	Y	880	812	0	102	1	80
11	8040	X	6778	-0-	-1262	-0-	282 1064	1 9	5432	2	Y	967	831	0	59	1	157
*12	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	320 1181	1 9	6276	2	Y	1074	1011	0	68	1	152
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	463 1253	1 9	8431	2	Y	1139	1029	0	97	1	165
*02	6061	X	5903	-0-	-158	-0-	262 945	1 9	4696	2	Y	859	805	0	90	1	129
*03	7781	X	4491	-0-	-3290	-0-	201 859	1 9	3431	2	Y	781	701	0	119	1	90
*04	7980	X	1654	-0-	-6326	-0-	80 260	1 9	1314	2	Y	236	216	0	79	1	31
*05	8246	X	3187	-0-	-5059	-0-	154 560	1 9	2473	2	Y	509	368	0	20	1	152
*06	7980	X	6310	-0-	-1670	-0-	347 1064	1 9	4899	2	Y	967	924	0	56	1	139
*07	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	337 891	1 9	4977	2	Y	810	712	0	108	1	129

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

*09	4160	X	-0-	-0-	-4160	-0-					Y	1	2	0	7	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5	4	0			1
*12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4350	X	3142	-0-	-1208	-0-	128	1	2654	2	Y	327	291	0	40	1	44
							360	9									
*10	4340	X	3263	-0-	-1077	-0-	138	1	2666	2	Y	417	383	0	40	1	38
							459	9									
11	3660	X	1444	-0-	-2216	-0-	59	1	1175	2	Y	191	170	0	28	1	31
							210	9									
*12	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	33	2	1	9	Y	1	19	0	13	1	-0-
01	3348	X	18	-0-	-3330	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	3045	X	22	-0-	-3023	-0-	15	2	7	9	Y	6	5	0			1
*03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

*09	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	410	1	8573	2	Y	74	66	0	9	1	10
							81	9									
*10	11563	X	10283	-0-	-1280	-0-	506	1	9690	2	Y	79	73	0	9	1	7
							87	9									
11	11190	X	10242	-0-	-948	-0-	505	1	9689	2	Y	44	39	0	5	1	7
							48	9									
*12	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	469	1	9221	2	Y	62	57	0	3	1	9
							68	9									
01	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	473	1	8552	2	Y	82	73	0	6	1	12
							90	9									
*02	9628	X	8457	-0-	-1171	-0-	447	1	7938	2	Y	65	60	0	7	1	10
							72	9									
*03	10292	X	8439	-0-	-1853	-0-	461	1	7890	2	Y	80	72	0	9	1	9
							88	9									
*04	9450	X	8099	-0-	-1351	-0-	461	1	7530	2	Y	98	86	0	8	1	13
							108	9									
*05	9765	X	8325	-0-	-1440	-0-	486	1	7758	2	Y	74	57	0	8	1	22
							81	9									
*06	8820	X	7194	-0-	-1626	-0-	470	1	6648	2	Y	69	73	0	8	1	10
							76	9									
*07	9052	X	5453	-0-	-3599	-0-	342	1	5071	2	Y	36	32	0	8	1	6
							40	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

*09	16530	X	12277	-0-	-4253	-0-	562	1	11661	2	Y	49	44	0	7	1	7
							54	9									
*10	17081	X	13165	-0-	-3916	-0-	647	1	12438	2	Y	73	67	0	6	1	7
							80	9									
11	16530	X	11200	-0-	-5330	-0-	542	1	10412	2	Y	224	190	0	5	1	36
							246	9									
*12	15562	X	12072	-0-	-3490	-0-	570	1	11177	2	Y	295	273	0	16	1	42
							325	9									
01	14694	X	10679	-0-	-4015	-0-	548	1	9960	2	Y	155	148	0	27	1	22
							171	9									
*02	12325	X	10051	-0-	-2274	-0-	523	1	9276	2	Y	229	205	0	12	1	34
							252	9									
*03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	592	1	10210	2	Y	77	70	0	32	1	9
							85	9									
*04	11670	X	10026	-0-	-1644	-0-	571	1	9376	2	Y	72	64	0	8	1	9
							79	9									
*05	12059	X	10717	-0-	-1342	-0-	622	1	10036	2	Y	54	41	0	6	1	16
							59	9									
*06	10530	X	9388	-0-	-1142	-0-	614	1	8711	2	Y	57	59	0	6	1	8
							63	9									
*07	10881	X	10122	-0-	-759	-0-	637	1	9426	2	Y	54	47	0	6	1	9
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

*12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			Y	-0-			-0-
01	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			Y	-0-			-0-
*02	8903 X	-0-	-0-	-8903	-0-			Y	-0-			-0-
*03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25500	X	23428	-0-	-2072	-0-	1071	1	22331	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									
*10	24552	X	18195	-0-	-6357	-0-	903	1	17264	2	Y	25	23	0	3	1	2
							28	9									
11	24300	X	9855	-0-	-14445	-0-	487	1	9354	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
*12	25110	X	303	-0-	-24807	-0-	16	1	287	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	25110	X	602	-0-	-24508	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
*02	22649	X	-0-	-0-	-22649	-0-					Y	-0-					-0-
*03	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
*04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20520	X	20320	-0-	-200	-0-	930	1	19387	2	Y	3	6	0	17	1	-0-
							3	9									
*10	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	1027	1	19714	2	Y	-0-					-0-
11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	974	1	18655	2	Y	63	53	0			10
							69	9									
*12	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	1170	1	22985	2	Y	33	34	0	4	1	5
							36	9									
01	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	1374	1	24941	2	Y	138	120	0	3	1	20
							152	9									
*02	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	1391	1	24644	2	Y	134	123	0	11	1	20
							147	9									
*03	27024	X	27024	-0-	-0-	-0-	1473	1	25421	2	Y	118	105	0	19	1	14
							130	9									
*04	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	1554	1	25513	2	Y	146	129	0	12	1	19
							161	9									
*05	23994	X	16761	-0-	-7233	-0-	980	1	15715	2	Y	60	48	0	13	1	18
							66	9									
*06	23220	X	1514	-0-	-21706	-0-	98	1	1403	2	Y	12	21	0	7	1	2
							13	9									
*07	28148	X	2303	-0-	-25845	-0-	146	1	2157	2	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25410	X	20397	-0-	-5013	-0-	935	1	19460	2	Y	2	3	0	3	1	-0-
							2	9									
*10	26257	X	12834	-0-	-13423	-0-	636	1	12181	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	22470	X	13549	-0-	-8921	-0-	670	1	12854	2	Y	23	19	0	1	1	4
							25	9									
*12	21080	X	14858	-0-	-6222	-0-	720	1	14121	2	Y	15	15	0	2	1	2
							17	9									
01	21080	X	8159	-0-	-12921	-0-	422	1	7697	2	Y	36	32	0	1	1	5
							40	9									
*02	19720	X	4293	-0-	-15427	-0-	229	1	4036	2	Y	25	23	0	3	1	4
							28	9									
*03	14849	X	8740	-0-	-6109	-0-	477	1	8222	2	Y	37	34	0	3	1	4
							41	9									
*04	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	881	1	14390	2	Y	34	30	0	4	1	4
							37	9									
*05	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	982	1	15804	2	Y	47	34	0	3	1	14
							52	9									
*06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	652	1	9220	2	Y	82	79	0	5	1	12
							90	9									
*07	15810	X	4294	-0-	-11516	-0-	269	1	3974	2	Y	46	42	0	9	1	7
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

*09	7890	X	498	-0-	-7392	-0-	24	1	465	2	Y	8	9	0	9	1	1
							9	9									
*10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11945	2	Y	217	197	0	1	1	20
							239	9									
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	529	1	10121	2	Y	201	174	0	14	1	33
							221	9									
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	503	1	9898	2	Y	198	189	0	14	1	28
							218	9									
01	12803	X	9549	-0-	-3254	-0-	487	1	8849	2	Y	194	176	0	18	1	28
							213	9									
*02	11977	X	10619	-0-	-1358	-0-	557	1	9847	2	Y	195	179	0	15	1	29
							215	9									
*03	12803	X	10657	-0-	-2146	-0-	573	1	9884	2	Y	182	163	0	27	1	21
							200	9									
*04	10290	X	10029	-0-	-261	-0-	565	1	9264	2	Y	182	161	0	18	1	24
							200	9									
*05	11346	X	10447	-0-	-899	-0-	605	1	9685	2	Y	143	108	0	16	1	43
							157	9									
*06	10980	X	10238	-0-	-742	-0-	665	1	9410	2	Y	148	154	0	16	1	21
							163	9									
*07	11346	X	10314	-0-	-1032	-0-	641	1	9526	2	Y	134	117	0	17	1	21
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9570	X	2009	-0-	-7561	-0-	93	1	1916	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-
10	9703	X	7530	-0-	-2173	-0-	375	1	7155	2	Y	-0-					-0-
11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	494	1	9423	2	Y	147	123	0			24
							162	9									
*12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	511	1	10001	2	Y	167	157	0	10	1	24
							184	9									
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	426	1	7775	2	Y	139	128	0	15	1	20
							153	9									
*02	7047	X	1392	-0-	-5655	-0-	71	1	1292	2	Y	26	31	0	11	1	4
							29	9									
*03	10695	X	6097	-0-	-4598	-0-	329	1	5665	2	Y	94	83	0	4	1	11
							103	9									
*04	10350	X	6684	-0-	-3666	-0-	376	1	6184	2	Y	113	100	0	9	1	15
							124	9									
*05	10695	X	6056	-0-	-4639	-0-	351	1	5619	2	Y	78	60	0	10	1	23
							86	9									
*06	8070	X	6657	-0-	-1413	-0-	433	1	6126	2	Y	89	90	0	9	1	13
							98	9									
*07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	479	1	7133	2	Y	109	95	0	10	1	17
							120	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

*09	28140	X	23927	-0-	-4213	-0-	1095	1	22775	2	Y	52	46	0	7	1	7
							57	9									
*10	29078	X	24263	-0-	-4815	-0-	1200	1	22993	2	Y	64	59	0	6	1	6
							70	9									
11	28140	X	22238	-0-	-5902	-0-	1098	1	21066	2	Y	67	58	0	4	1	11
							74	9									
*12	28334	X	22374	-0-	-5960	-0-	1079	1	21226	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									
01	25606	X	22131	-0-	-3475	-0-	1150	1	20904	2	Y	70	63	0	6	1	10
							77	9									
*02	23142	X	20073	-0-	-3069	-0-	1068	1	18932	2	Y	66	60	0	6	1	10
							73	9									
*03	24273	X	20612	-0-	-3661	-0-	1126	1	19418	2	Y	62	56	0	9	1	7
							68	9									
*04	21660	X	19185	-0-	-2475	-0-	1099	1	18023	2	Y	57	51	0	6	1	7
							63	9									
*05	22382	X	19289	-0-	-3093	-0-	1127	1	18112	2	Y	45	34	0	5	1	13
							50	9									
*06	21420	X	17455	-0-	-3965	-0-	1148	1	16261	2	Y	42	44	0	5	1	6
							46	9									
*07	21452	X	18563	-0-	-2889	-0-	1172	1	17349	2	Y	38	33	0	5	1	6
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	1068	1	22247	2	Y	53	47	0	7	1	7
							58	9									
*10	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	1199	1	22949	2	Y	75	69	0	6	1	7
							83	9									
11	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	1319	1	25303	2	Y	151	128	0	5	1	25
							166	9									
*12	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	1250	1	24583	2	Y	63	68	0	11	1	9
							69	9									
01	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	1359	1	24712	2	Y	69	62	0	6	1	10
							76	9									
*02	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	1305	1	23131	2	Y	58	54	0	5	1	9
							64	9									
*03	25916	X	25368	-0-	-548	-0-	1388	1	23924	2	Y	51	46	0	8	1	6
							56	9									
*04	25290	X	24255	-0-	-1035	-0-	1395	1	22812	2	Y	44	39	0	5	1	6
							48	9									
*05	26195	X	24456	-0-	-1739	-0-	1429	1	22990	2	Y	34	26	0	4	1	10
							37	9									
*06	25350	X	23000	-0-	-2350	-0-	1514	1	21447	2	Y	35	36	0	4	1	5
							39	9									
*07	25885	X	23249	-0-	-2636	-0-	1470	1	21760	2	Y	17	15	0	4	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

*09	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1202	1	25021	2	Y	63	56	0	8	1	9
							69	9									
*10	30628	X	26514	-0-	-4114	-0-	1311	1	25119	2	Y	76	70	0	8	1	7
							84	9									
11	29640	X	19538	-0-	-10102	-0-	947	1	18192	2	Y	363	306	0	5	1	59
							399	9									
*12	30628	X	27282	-0-	-3346	-0-	1318	1	25896	2	Y	62	87	0	25	1	9
							68	9									
01	28486	X	28486	-0-	-0-	-0-	1484	1	26972	2	Y	27	26	0	6	1	4
							30	9									
*02	25404	X	19756	-0-	-5648	-0-	1052	1	18630	2	Y	67	59	0	2	1	10
							74	9									
*03	27280	X	19043	-0-	-8237	-0-	1040	1	17928	2	Y	68	61	0	9	1	8
							75	9									
*04	27570	X	22397	-0-	-5173	-0-	1281	1	21002	2	Y	104	91	0	7	1	14
							114	9									
*05	28489	X	27329	-0-	-1160	-0-	1594	1	25628	2	Y	97	73	0	9	1	29
							107	9									
*06	27570	X	27134	-0-	-436	-0-	1782	1	25239	2	Y	103	106	0	11	1	15
							113	9									
*07	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	1515	1	22435	2	Y	81	71	0	12	1	13
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25980	X	24589	-0-	-1391	-0-	1126	1	23387	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									
*10	26846	X	25708	-0-	-1138	-0-	1270	1	24340	2	Y	89	82	0	8	1	8
							98	9									
11	25980	X	25322	-0-	-658	-0-	1250	1	23962	2	Y	100	86	0	6	1	16
							110	9									
*12	26443	X	24520	-0-	-1923	-0-	1184	1	23236	2	Y	91	87	0	7	1	13
							100	9									
01	25854	X	24418	-0-	-1436	-0-	1267	1	23049	2	Y	93	84	0	8	1	14
							102	9									
*02	24041	X	20948	-0-	-3093	-0-	1112	1	19741	2	Y	86	80	0	7	1	13
							95	9									
*03	25699	X	21130	-0-	-4569	-0-	1153	1	19886	2	Y	83	74	0	12	1	10
							91	9									
*04	23730	X	20673	-0-	-3057	-0-	1180	1	19361	2	Y	120	106	0	8	1	16
							132	9									
*05	24521	X	22403	-0-	-2118	-0-	1307	1	20997	2	Y	90	69	0	10	1	27
							99	9									
*06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1655	1	23455	2	Y	90	94	0	10	1	13
							99	9									
*07	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	1601	1	23703	2	Y	83	73	0	10	1	13
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25830	X	20082	-0-	-5748	-0-	913	1	19041	2	Y	116	104	0	17	1	16
							128	9									
*10	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	1224	1	23420	2	Y	173	159	0	14	1	16
							190	9									
11	22890	X	21688	-0-	-1202	-0-	1068	1	20419	2	Y	183	157	0	12	1	30
							201	9									
*12	23653	X	23203	-0-	-450	-0-	1115	1	21888	2	Y	182	173	0	13	1	26
							200	9									
01	24831	X	11204	-0-	-13627	-0-	575	1	10529	2	Y	91	87	0	17	1	13
							100	9									
*02	23229	X	22126	-0-	-1103	-0-	1170	1	20762	2	Y	176	156	0	7	1	26
							194	9									
*03	24831	X	22354	-0-	-2477	-0-	1215	1	20942	2	Y	179	160	0	24	1	21
							197	9									
*04	22440	X	18396	-0-	-4044	-0-	1047	1	17166	2	Y	166	147	0	18	1	22
							183	9									
*05	23653	X	23558	-0-	-95	-0-	1369	1	21988	2	Y	183	136	0	14	1	55
							201	9									
*06	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	1574	1	22345	2	Y	181	190	0	20	1	26
							199	9									
*07	23653	X	20715	-0-	-2938	-0-	1298	1	19230	2	Y	170	149	0	20	1	27
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	1405	-0-	-3305	-0-	71	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*12	4619	X	445	-0-	-4174	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	160	-0-	-2816	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2670	X	8	-0-	-2662	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

*09	4020	X	95	-0-	-3925	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	239	1	4612	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	571	1	10944	2	Y	289	243	0	1	1	47
							318	9									
*12	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	577	1	11283	2	Y	287	273	0	20	1	41
							316	9									
01	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	575	1	10474	2	Y	304	275	0	26	1	44
							334	9									
*02	4553	X	3861	-0-	-692	-0-	199	1	3550	2	Y	102	107	0	24	1	15
							112	9									
*03	12183	X	6618	-0-	-5565	-0-	352	1	6091	2	Y	159	142	0	14	1	18
							175	9									
*04	11790	X	5631	-0-	-6159	-0-	317	1	5168	2	Y	133	118	0	16	1	17
							146	9									
*05	12183	X	6351	-0-	-5832	-0-	365	1	5857	2	Y	117	88	0	11	1	35
							129	9									
*06	11010	X	8160	-0-	-2850	-0-	527	1	7456	2	Y	161	160	0	13	1	23
							177	9									
*07	6603	X	5093	-0-	-1510	-0-	296	1	4411	2	Y	351	300	0	18	1	56
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23943	X	8769	-0-	-15174	-0-	395	1	8261	2	Y	103	93	0	18	1	14
							113	9									
*10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	404	1	7727	2	Y	146	134	0	13	1	13
							161	9									
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	450	1	8626	2	Y	181	155	0	10	1	29
							199	9									
*12	9176	X	7623	-0-	-1553	-0-	359	1	7086	2	Y	162	155	0	13	1	23
							178	9									
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	468	1	8510	2	Y	207	185	0	15	1	30
							228	9									
*02	8468	X	7157	-0-	-1311	-0-	373	1	6609	2	Y	159	149	0	16	1	24
							175	9									
*03	8277	X	7771	-0-	-506	-0-	416	1	7167	2	Y	171	153	0	22	1	20
							188	9									
*04	8910	X	7086	-0-	-1824	-0-	394	1	6516	2	Y	160	142	0	17	1	21
							176	9									
*05	9207	X	6751	-0-	-2456	-0-	388	1	6227	2	Y	124	94	0	14	1	37
							136	9									
*06	8910	X	6152	-0-	-2758	-0-	396	1	5618	2	Y	125	130	0	14	1	18
							138	9									
*07	7781	X	6524	-0-	-1257	-0-	405	1	5987	2	Y	120	105	0	14	1	19
							132	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

*09	23550	X	19610	-0-	-3940	-0-	874	1	18163	2	Y	521	464	0	67	1	71
							573	9									
*10	23560	X	20188	-0-	-3372	-0-	971	1	18576	2	Y	583	538	0	63	1	53
							641	9									
11	22410	X	19266	-0-	-3144	-0-	918	1	17626	2	Y	656	564	0	39	1	106
							722	9									
*12	22072	X	18998	-0-	-3074	-0-	891	1	17430	2	Y	615	588	0	46	1	87
							677	9									
01	21111	X	18230	-0-	-2881	-0-	911	1	16583	2	Y	669	603	0	56	1	97
							736	9									
*02	18966	X	16685	-0-	-2281	-0-	859	1	15209	2	Y	561	521	0	53	1	84
							617	9									
*03	20181	X	17305	-0-	-2876	-0-	913	1	15734	2	Y	598	535	0	78	1	69
							658	9									
*04	18390	X	16500	-0-	-1890	-0-	911	1	14981	2	Y	553	489	0	61	1	72
							608	9									
*05	19003	X	15505	-0-	-3498	-0-	885	1	14222	2	Y	362	279	0	47	1	108
							398	9									
*06	17640	X	15139	-0-	-2501	-0-	963	1	13659	2	Y	470	470	0	40	1	68
							517	9									
*07	17825	X	15033	-0-	-2792	-0-	920	1	13648	2	Y	423	371	0	53	1	67
							465	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

*09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4991	X	56	-0-	-4935	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	58	X	3	-0-	-55	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4200	X	135	-0-	-4065	-0-	134	2	1	9	Y	1	3	0	8	1	-0-
*10	4991	X	2076	-0-	-2915	-0-	96	1	1904	2	Y	69	63	0			6
							76	9									
11	4830	X	689	-0-	-4141	-0-	34	1	604	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									
*12	4991	X	224	-0-	-4767	-0-	10	1	208	2	Y	5	8	0	3	1	1
							6	9									
01	2170	X	740	-0-	-1430	-0-	38	1	655	2	Y	43	38	0			6
							47	9									
*02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	261	1	4656	2	Y	260	223	0	4	1	39
							286	9									
*03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	292	1	5012	2	Y	240	215	0	36	1	28
							264	9									
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	270	1	4426	2	Y	216	192	0	24	1	28
							238	9									
*05	5549	X	3575	-0-	-1974	-0-	205	1	3271	2	Y	90	72	0	19	1	27
							99	9									
*06	5400	X	194	-0-	-5206	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	17	0	10	1	-0-
*07	5580	X	1268	-0-	-4312	-0-	77	1	1168	2	Y	21	18	0			3
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

*09	44850	X	37164	-0-	-7686	-0-	1689	1	35170	2	Y	277	245	0	29	1	38
							305	9									
*10	44082	X	38753	-0-	-5329	-0-	1905	1	36473	2	Y	341	314	0	34	1	31
							375	9									
11	42000	X	39246	-0-	-2754	-0-	1927	1	36931	2	Y	353	304	0	23	1	57
							388	9									
*12	42315	X	37509	-0-	-4806	-0-	1798	1	35356	2	Y	323	309	0	25	1	46
							355	9									
01	38750	X	33228	-0-	-5522	-0-	1714	1	31181	2	Y	303	276	0	29	1	44
							333	9									
*02	36250	X	28534	-0-	-7716	-0-	1508	1	26747	2	Y	254	236	0	24	1	38
							279	9									
*03	38750	X	30299	-0-	-8451	-0-	1645	1	28369	2	Y	259	232	0	35	1	30
							285	9									
*04	36300	X	29962	-0-	-6338	-0-	1704	1	27935	2	Y	294	260	0	26	1	38
							323	9									
*05	37510	X	18185	-0-	-19325	-0-	1057	1	17001	2	Y	115	94	0	25	1	34
							127	9									
*06	32160	X	8633	-0-	-23527	-0-	571	1	8030	2	Y	29	46	0	13	1	4
							32	9									
*07	30969	X	4996	-0-	-25973	-0-	316	1	4669	2	Y	10	9	0	3	1	2
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30780	X	26221	-0-	-4559	-0-	1200	1	24969	2	Y	47	43	0	9	1	6
							52	9									
*10	31806	X	28017	-0-	-3789	-0-	1382	1	26512	2	Y	112	102	0	6	1	10
							123	9									
11	30780	X	24508	-0-	-6272	-0-	1211	1	23175	2	Y	111	96	0	7	1	18
							122	9									
*12	28768	X	20577	-0-	-8191	-0-	992	1	19476	2	Y	99	95	0	8	1	14
							109	9									
01	28024	X	27056	-0-	-968	-0-	1404	1	25507	2	Y	132	118	0	9	1	19
							145	9									
*02	26216	X	24290	-0-	-1926	-0-	1292	1	22880	2	Y	107	100	0	10	1	16
							118	9									
*03	28024	X	26770	-0-	-1254	-0-	1460	1	25190	2	Y	109	97	0	15	1	13
							120	9									
*04	26190	X	25992	-0-	-198	-0-	1486	1	24373	2	Y	121	107	0	11	1	16
							133	9									
*05	27063	X	13491	-0-	-13572	-0-	786	1	12658	2	Y	43	36	0	10	1	13
							47	9									
*06	26190	X	14049	-0-	-12141	-0-	923	1	13060	2	Y	60	59	0	5	1	9
							66	9									
*07	26846	X	19596	-0-	-7250	-0-	1233	1	18275	2	Y	80	69	0	7	1	13
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

*09	24300	X	3127	-0-	-21173	-0-	141	1	2963	2	Y	21	19	0	3	1	3
							23	9									
*10	23932	X	859	-0-	-23073	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9672	X	163	-0-	-9509	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	215	-0-	-4776	-0-	12	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					-0-
*03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3780 X	476	-0-	-3304	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2635 X	381	-0-	-2254	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	1560 X	112	-0-	-1448	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
*12	1612 X	386	-0-	-1226	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	76	-0-	-296	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	372 N	58	-0-	-314	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4350 X	3487	-0-	-863	-0-	142	1	2982	2	Y	330	293	0	38	1	45
						363	9									
*10	4030 X	3372	-0-	-658	-0-	145	1	2788	2	Y	399	368	0	40	1	36
						439	9									
11	3660 X	2117	-0-	-1543	-0-	93	1	1780	2	Y	222	195	0	27	1	36
						244	9									
*12	3782 X	93	-0-	-3689	-0-	93	2			Y	-0-	21	0	15	1	-0-
01	3596 X	7	-0-	-3589	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17100	X	8878	-0-	-8222	-0-	401 153	1 9	8324	2	Y	139	124	0	20	1	19
*10	15593	X	7762	-0-	-7831	-0-	377 174	1 9	7211	2	Y	158	146	0	17	1	14
11	15090	X	7434	-0-	-7656	-0-	359 182	1 9	6893	2	Y	165	141	0	11	1	27
*12	14384	X	7105	-0-	-7279	-0-	337 165	1 9	6603	2	Y	150	145	0	11	1	21
01	9982	X	6364	-0-	-3618	-0-	322 176	1 9	5866	2	Y	160	144	0	14	1	23
*02	8584	X	6880	-0-	-1704	-0-	360 142	1 9	6378	2	Y	129	120	0	13	1	19
*03	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	400 142	1 9	6917	2	Y	129	115	0	18	1	15
*04	6870	X	6258	-0-	-612	-0-	352 133	1 9	5773	2	Y	121	107	0	13	1	16
*05	7347	X	6297	-0-	-1050	-0-	362 106	1 9	5829	2	Y	96	73	0	10	1	29
*06	7230	X	6136	-0-	-1094	-0-	397 107	1 9	5632	2	Y	97	101	0	11	1	14
*07	7471	X	6614	-0-	-857	-0-	412 102	1 9	6100	2	Y	93	81	0	11	1	15

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

*09	7320	X	2923	-0-	-4397	-0-	127 200	1 9	2596	2	Y	182	164	0	32	1	25
*10	7564	X	4652	-0-	-2912	-0-	204 496	1 9	3952	2	Y	451	413	0	22	1	41
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	281 572	1 9	5411	2	Y	520	447	0	30	1	84
*12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	289 525	1 9	5664	2	Y	477	457	0	36	1	68
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	309 498	1 9	5618	2	Y	453	412	0	43	1	66
*02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	301 438	1 9	5348	2	Y	398	368	0	36	1	60
*03	6479	X	6143	-0-	-336	-0-	311 453	1 9	5379	2	Y	412	369	0	55	1	48
*04	6270	X	5878	-0-	-392	-0-	313 446	1 9	5119	2	Y	405	358	0	42	1	53
*05	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	325 350	1 9	5202	2	Y	318	241	0	35	1	95
*06	6300	X	5598	-0-	-702	-0-	343 377	1 9	4878	2	Y	343	354	0	35	1	49
*07	6107	X	5919	-0-	-188	-0-	351 385	1 9	5183	2	Y	350	305	0	38	1	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18750	X	15172	-0-	-3578	-0-	657	1	13631	2	Y	804	721	0	125	1	109
							884	9									
*10	19375	X	15156	-0-	-4219	-0-	706	1	13494	2	Y	869	801	0	98	1	79
							956	9									
11	18750	X	14252	-0-	-4498	-0-	661	1	12646	2	Y	859	741	0	58	1	139
							945	9									
*12	17298	X	14678	-0-	-2620	-0-	662	1	13013	2	Y	912	862	0	60	1	129
							1003	9									
01	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	685	1	12414	2	Y	840	765	0	82	1	122
							924	9									
*02	14674	X	11517	-0-	-3157	-0-	577	1	10248	2	Y	629	591	0	66	1	94
							692	9									
*03	15159	X	12542	-0-	-2617	-0-	638	1	11014	2	Y	809	723	0	87	1	93
							890	9									
*04	14190	X	11570	-0-	-2620	-0-	619	1	10133	2	Y	744	658	0	82	1	97
							818	9									
*05	14663	X	11743	-0-	-2920	-0-	647	1	10415	2	Y	619	467	0	64	1	185
							681	9									
*06	13560	X	11517	-0-	-2043	-0-	709	1	10060	2	Y	680	699	0	68	1	98
							748	9									
*07	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	719	1	10648	2	Y	669	585	0	76	1	106
							736	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

*09	11190	X	6415	-0-	-4775	-0-	290	1	6027	2	Y	89	79	0	10	1	12
							98	9									
*10	11563	X	7757	-0-	-3806	-0-	378	1	7240	2	Y	126	116	0	11	1	11
							139	9									
11	11190	X	6125	-0-	-5065	-0-	300	1	5726	2	Y	90	78	0	8	1	15
							99	9									
*12	8401	X	6453	-0-	-1948	-0-	308	1	6037	2	Y	98	93	0	6	1	14
							108	9									
01	7750	X	6827	-0-	-923	-0-	350	1	6353	2	Y	113	102	0	9	1	16
							124	9									
*02	7250	X	6369	-0-	-881	-0-	337	1	5938	2	Y	85	79	0	9	1	13
							94	9									
*03	7750	X	6702	-0-	-1048	-0-	363	1	6247	2	Y	84	75	0	12	1	10
							92	9									
*04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	374	1	6163	2	Y	104	92	0	8	1	14
							114	9									
*05	6820	X	5318	-0-	-1502	-0-	308	1	4959	2	Y	46	37	0	9	1	14
							51	9									
*06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	470	1	6646	2	Y	77	75	0	5	1	11
							85	9									
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	431	1	6415	2	Y	127	109	0	9	1	20
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25530 X	22020	-0-	-3510	-0-	1003	1	20896	2	Y	110	98	0	14	1	15
						121	9									
*10	26381 X	22245	-0-	-4136	-0-	1096	1	20988	2	Y	146	135	0	13	1	13
						161	9									
11	25530 X	21005	-0-	-4525	-0-	1032	1	19800	2	Y	157	135	0	10	1	25
						173	9									
*12	24986 X	24188	-0-	-798	-0-	1167	1	22863	2	Y	144	138	0	11	1	20
						158	9									
01	24033 X	24033	-0-	-0-	-0-	1244	1	22628	2	Y	146	132	0	13	1	21
						161	9									
*02	21286 X	16187	-0-	-5099	-0-	858	1	15200	2	Y	117	109	0	12	1	17
						129	9									
*03	23312 X	20743	-0-	-2569	-0-	1127	1	19460	2	Y	142	127	0	16	1	16
						156	9									
*04	22560 X	19886	-0-	-2674	-0-	1135	1	18579	2	Y	156	138	0	14	1	20
						172	9									
*05	23312 X	19000	-0-	-4312	-0-	1104	1	17760	2	Y	124	94	0	13	1	37
						136	9									
*06	22560 X	17347	-0-	-5213	-0-	1135	1	16069	2	Y	130	134	0	14	1	19
						143	9									
*07	20739 X	13502	-0-	-7237	-0-	848	1	12564	2	Y	82	74	0	14	1	13
						90	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

*09	25530 X	23297	-0-	-2233	-0-	1063	1	22126	2	Y	98	87	0	12	1	13
						108	9									
*10	25637 X	25252	-0-	-385	-0-	1245	1	23866	2	Y	128	117	0	12	1	12
						141	9									
11	24810 X	22370	-0-	-2440	-0-	1100	1	21121	2	Y	135	116	0	9	1	22
						149	9									
*12	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1361	1	26718	2	Y	137	130	0	9	1	20
						151	9									
01	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	1420	1	25841	2	Y	136	124	0	12	1	20
						150	9									
*02	25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	1362	1	24136	2	Y	126	116	0	11	1	19
						139	9									
*03	28055 X	27227	-0-	-828	-0-	1485	1	25606	2	Y	124	112	0	17	1	14
						136	9									
*04	27150 X	25466	-0-	-1684	-0-	1455	1	23875	2	Y	124	109	0	13	1	16
						136	9									
*05	28055 X	20517	-0-	-7538	-0-	1195	1	19237	2	Y	77	60	0	10	1	23
						85	9									
*06	26520 X	17054	-0-	-9466	-0-	1117	1	15836	2	Y	92	94	0	8	1	13
						101	9									
*07	27404 X	16120	-0-	-11284	-0-	1014	1	15005	2	Y	92	80	0	10	1	15
						101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9570	X	6196	-0-	-3374	-0-	273	1	5702	2	Y	201	177	0	14	1	27
							221	9									
*10	9889	X	7814	-0-	-2075	-0-	376	1	7192	2	Y	224	206	0	25	1	20
							246	9									
11	9570	X	6423	-0-	-3147	-0-	311	1	5944	2	Y	153	133	0	15	1	25
							168	9									
*12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	368	1	7180	2	Y	191	178	0	11	1	27
							210	9									
01	7812	X	4904	-0-	-2908	-0-	245	1	4513	2	Y	133	124	0	17	1	19
							146	9									
*02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	404	1	7114	2	Y	157	142	0	11	1	23
							173	9									
*03	7812	X	7204	-0-	-608	-0-	385	1	6639	2	Y	164	146	0	22	1	19
							180	9									
*04	7500	X	6289	-0-	-1211	-0-	352	1	5785	2	Y	138	123	0	16	1	18
							152	9									
*05	8215	X	4595	-0-	-3620	-0-	264	1	4262	2	Y	63	50	0	12	1	19
							69	9									
*06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	518	1	7336	2	Y	172	159	0	7	1	25
							189	9									
*07	8215	X	6311	-0-	-1904	-0-	389	1	5726	2	Y	178	156	0	19	1	28
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

*09	31860	X	26918	-0-	-4942	-0-	1226	1	25529	2	Y	148	133	0	19	1	20
							163	9									
*10	32116	X	30016	-0-	-2100	-0-	1477	1	28310	2	Y	208	191	0	18	1	19
							229	9									
11	31080	X	26077	-0-	-5003	-0-	1283	1	24578	2	Y	196	169	0	14	1	32
							216	9									
*12	29450	X	26082	-0-	-3368	-0-	1251	1	24600	2	Y	210	198	0	14	1	30
							231	9									
01	30008	X	24658	-0-	-5350	-0-	1272	1	23131	2	Y	232	209	0	19	1	34
							255	9									
*02	28072	X	23544	-0-	-4528	-0-	1247	1	22082	2	Y	195	182	0	18	1	29
							215	9									
*03	30008	X	25043	-0-	-4965	-0-	1362	1	23464	2	Y	197	176	0	27	1	23
							217	9									
*04	25230	X	23434	-0-	-1796	-0-	1333	1	21831	2	Y	245	216	0	20	1	32
							270	9									
*05	26071	X	17329	-0-	-8742	-0-	1006	1	16187	2	Y	124	98	0	21	1	37
							136	9									
*06	24360	X	22395	-0-	-1965	-0-	1467	1	20796	2	Y	120	126	0	14	1	17
							132	9									
*07	25172	X	24699	-0-	-473	-0-	1555	1	22992	2	Y	138	120	0	13	1	22
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

*09	25800 X	21363	-0-	-4437	-0-	980	1	20374	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									
*10	25482 X	23061	-0-	-2421	-0-	1143	1	21905	2	Y	12	11	0	1	1	1
						13	9									
11	24660 X	22084	-0-	-2576	-0-	1093	1	20972	2	Y	17	14	0	1	1	3
						19	9									
*12	23126 X	22799	-0-	-327	-0-	1102	1	21679	2	Y	16	16	0	1	1	2
						18	9									
01	23064 X	21959	-0-	-1105	-0-	1142	1	20809	2	Y	7	7	0	1	1	1
						8	9									
*02	21576 X	21080	-0-	-496	-0-	1122	1	19943	2	Y	14	12	0	1	1	2
						15	9									
*03	23064 X	22168	-0-	-896	-0-	1215	1	20938	2	Y	14	12	0	2	1	2
						15	9									
*04	22050 X	20262	-0-	-1788	-0-	1164	1	19083	2	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									
*05	22785 X	10619	-0-	-12166	-0-	620	1	9993	2	Y	5	4	0	1	1	2
						6	9									
*06	21810 X	12962	-0-	-8848	-0-	854	1	12102	2	Y	5	5	0	1	1	1
						6	9									
*07	22537 X	16820	-0-	-5717	-0-	1064	1	15749	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10410 X	1720	-0-	-8690	-0-	76	1	1566	2	Y	71	63	0	10	1	10
						78	9									
*10	10757 X	937	-0-	-9820	-0-	43	1	832	2	Y	56	52	0	9	1	5
						62	9									
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	361	1	6985	2	Y	273	230	0	4	1	44
						300	9									
*12	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	641	1	12623	2	Y	181	180	0	19	1	26
						199	9									
01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	526	1	9567	2	Y	164	150	0	16	1	24
						180	9									
*02	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	498	1	8859	2	Y	151	139	0	13	1	23
						166	9									
*03	13454 X	9600	-0-	-3854	-0-	515	1	8911	2	Y	158	142	0	21	1	18
						174	9									
*04	13020 X	9153	-0-	-3867	-0-	517	1	8476	2	Y	145	128	0	16	1	19
						160	9									
*05	13454 X	8704	-0-	-4750	-0-	503	1	8102	2	Y	90	70	0	12	1	27
						99	9									
*06	9930 X	8451	-0-	-1479	-0-	552	1	7788	2	Y	101	103	0	10	1	15
						111	9									
*07	10168 X	8662	-0-	-1506	-0-	543	1	8016	2	Y	94	83	0	11	1	15
						103	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

*09	17490 X	13161	-0-	-4329	-0-	588	1	12219	2	Y	322	285	0	37	1	44
						354	9									
*10	17763 X	14704	-0-	-3059	-0-	709	1	13610	2	Y	350	323	0	39	1	32
						385	9									
11	17190 X	13098	-0-	-4092	-0-	632	1	12101	2	Y	332	287	0	23	1	54
						365	9									
*12	15531 X	13433	-0-	-2098	-0-	633	1	12447	2	Y	321	306	0	23	1	46
						353	9									
01	14694 X	13087	-0-	-1607	-0-	664	1	12060	2	Y	330	299	0	29	1	48
						363	9									
*02	13746 X	11958	-0-	-1788	-0-	622	1	11033	2	Y	275	256	0	26	1	41
						303	9									
*03	14694 X	13689	-0-	-1005	-0-	734	1	12629	2	Y	296	265	0	38	1	34
						326	9									
*04	12990 X	12331	-0-	-659	-0-	692	1	11308	2	Y	301	266	0	30	1	39
						331	9									
*05	13423 X	8584	-0-	-4839	-0-	493	1	7936	2	Y	141	112	0	26	1	42
						155	9									
*06	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	935	1	13230	2	Y	290	275	0	15	1	42
						319	9									
*07	13702 X	12537	-0-	-1165	-0-	776	1	11523	2	Y	216	191	0	33	1	34
						238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	1840	1	33448	2	Y	-0-					-0-
*02	34222	X	34222	-0-	-0-	-0-	1828	1	32393	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	1561	1	26904	2	Y	97	86	0			11
							107	9									
*04	29940	X	20375	-0-	-9565	-0-	1164	1	19102	2	Y	99	87	0	10	1	13
							109	9									
*05	35255	X	35255	-0-	-0-	-0-	2061	1	33169	2	Y	23	20	0	9	1	7
							25	9									
*06	45080	X	45080	-0-	-0-	-0-	2973	1	42105	2	Y	2	7	0	2	1	-0-
							2	9									
*07	53062	X	53062	-0-	-0-	-0-	3354	1	49668	2	Y	36	30	0			6
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

*09	24960	X	22520	-0-	-2440	-0-	1027	1	21380	2	Y	103	91	0	13	1	14
							113	9									
*10	25079	X	23293	-0-	-1786	-0-	1148	1	22014	2	Y	119	110	0	12	1	11
							131	9									
11	23970	X	23102	-0-	-868	-0-	1137	1	21815	2	Y	136	117	0	8	1	22
							150	9									
*12	24056	X	22870	-0-	-1186	-0-	1100	1	21630	2	Y	127	121	0	10	1	18
							140	9									
01	23653	X	22748	-0-	-905	-0-	1179	1	21433	2	Y	124	113	0	11	1	18
							136	9									
*02	21779	X	21681	-0-	-98	-0-	1152	1	20413	2	Y	105	97	0	10	1	16
							116	9									
*03	23281	X	22711	-0-	-570	-0-	1240	1	21354	2	Y	106	96	0	14	1	12
							117	9									
*04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1282	1	21041	2	Y	63	56	0	11	1	8
							69	9									
*05	23188	X	21424	-0-	-1764	-0-	1251	1	20129	2	Y	40	30	0	6	1	12
							44	9									
*06	22440	X	20060	-0-	-2380	-0-	1319	1	18696	2	Y	41	43	0	4	1	6
							45	9									
*07	23188	X	20536	-0-	-2652	-0-	1294	1	19196	2	Y	42	36	0	5	1	7
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20670	X	17213	-0-	-3457	-0-	786	1	16412	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
*10	18972	X	16119	-0-	-2853	-0-	801	1	15303	2	Y	14	13	0	2	1	1
							15	9									
11	18120	X	15862	-0-	-2258	-0-	785	1	15057	2	Y	18	15	0	1	1	3
							20	9									
*12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
*02	16646	X	-0-	-0-	-16646	-0-					Y	-0-					-0-
*03	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

*12	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7860	X	3026	-0-	-4834	-0-	138	1	2884	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*10	8122	X	2847	-0-	-5275	-0-	140	1	2697	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	156	1	3008	2	Y	52	44	0	1	1	8
							57	9									
*12	3844	X	2382	-0-	-1462	-0-	114	1	2207	2	Y	55	51	0	4	1	8
							61	9									
01	3844	X	2694	-0-	-1150	-0-	136	1	2484	2	Y	67	60	0	5	1	10
							74	9									
*02	2929	X	1398	-0-	-1531	-0-	71	1	1286	2	Y	37	36	0	5	1	6
							41	9									
*03	2852	X	1555	-0-	-1297	-0-	81	1	1428	2	Y	42	38	0	5	1	5
							46	9									
*04	2610	X	1382	-0-	-1228	-0-	76	1	1262	2	Y	40	36	0	4	1	5
							44	9									
*05	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	85	1	1420	2	Y	37	28	0	3	1	11
							41	9									
*06	2610	X	1703	-0-	-907	-0-	109	1	1531	2	Y	57	56	0	4	1	8
							63	9									
*07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1585	2	Y	51	45	0	6	1	8
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11670	X	5426	-0-	-6244	-0-	241	1	4981	2	Y	185	160	0			25
							204	9									
*10	12059	X	1747	-0-	-10312	-0-	87	1	1658	2	Y	2	4	0	23	1	-0-
							2	9									
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	398	1	7641	2	Y	98	82	0			16
							108	9									
*12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	276	1	5422	2	Y	563	492	0	7	1	80
							619	9									
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	350	1	6304	2	Y	96	111	0	51	1	14
							106	9									
*02	5249	X	2707	-0-	-2542	-0-	145	1	2552	2	Y	9	14	0	8	1	1
							10	9									
*03	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	320	1	5527	2	Y	198	175	0	1	1	23
							218	9									
*04	6540	X	5454	-0-	-1086	-0-	302	1	4989	2	Y	148	132	0	20	1	19
							163	9									
*05	6758	X	5823	-0-	-935	-0-	332	1	5328	2	Y	148	110	0	13	1	44
							163	9									
*06	6540	X	5297	-0-	-1243	-0-	338	1	4783	2	Y	160	165	0	16	1	23
							176	9									
*07	6076	X	5383	-0-	-693	-0-	331	1	4885	2	Y	152	133	0	18	1	24
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27900 X	26518	-0-	-1382	-0-	1284	1	25234	2	Y	-0-					-0-
01	27838 X	25914	-0-	-1924	-0-	1352	1	24562	2	Y	-0-					-0-
*02	25375 X	23620	-0-	-1755	-0-	1261	1	22359	2	Y	-0-					-0-
*03	27094 X	24871	-0-	-2223	-0-	1358	1	23414	2	Y	90	80	0			10
						99	9									
*04	25650 X	23859	-0-	-1791	-0-	1365	1	22362	2	Y	120	105	0	9	1	16
						132	9									
*05	26505 X	24339	-0-	-2166	-0-	1417	1	22831	2	Y	83	64	0	10	1	25
						91	9									
*06	25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	1654	1	23414	2	Y	99	101	0	9	1	14
						109	9									
*07	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1750	1	25881	2	Y	64	57	0	11	1	10
						70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

*09	19710 X	16642	-0-	-3068	-0-	760	1	15810	2	Y	65	58	0	7	1	9
						72	9									
*10	20367 X	17164	-0-	-3203	-0-	846	1	16241	2	Y	70	65	0	8	1	6
						77	9									
11	19710 X	16438	-0-	-3272	-0-	808	1	15541	2	Y	81	69	0	5	1	13
						89	9									
*12	18910 X	16265	-0-	-2645	-0-	782	1	15388	2	Y	86	81	0	6	1	12
						95	9									
01	17949 X	15482	-0-	-2467	-0-	803	1	14580	2	Y	90	81	0	8	1	13
						99	9									
*02	16095 X	14085	-0-	-2010	-0-	747	1	13244	2	Y	85	78	0	7	1	13
						94	9									
*03	17174 X	14764	-0-	-2410	-0-	805	1	13876	2	Y	75	67	0	12	1	9
						83	9									
*04	15750 X	14226	-0-	-1524	-0-	813	1	13334	2	Y	72	64	0	8	1	9
						79	9									
*05	16275 X	12551	-0-	-3724	-0-	731	1	11773	2	Y	43	33	0	6	1	13
						47	9									
*06	14970 X	13005	-0-	-1965	-0-	854	1	12090	2	Y	55	55	0	5	1	8
						61	9									
*07	15066 X	13310	-0-	-1756	-0-	839	1	12414	2	Y	52	46	0	6	1	8
						57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	330	1	6892	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
*10	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	437	1	8347	2	Y	324	298	0	25	1	29
							356	9									
11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	410	1	7805	2	Y	365	313	0	22	1	59
							402	9									
*12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	460	1	9005	2	Y	382	362	0	25	1	54
							420	9									
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	473	1	8560	2	Y	389	352	0	35	1	56
							428	9									
*02	8555	X	7735	-0-	-820	-0-	389	1	6976	2	Y	336	311	0	31	1	50
							370	9									
*03	9889	X	7507	-0-	-2382	-0-	390	1	6730	2	Y	352	315	0	46	1	41
							387	9									
*04	9570	X	7221	-0-	-2349	-0-	393	1	6459	2	Y	335	296	0	36	1	44
							369	9									
*05	9889	X	7286	-0-	-2603	-0-	409	1	6580	2	Y	270	204	0	29	1	81
							297	9									
*06	9150	X	6897	-0-	-2253	-0-	433	1	6157	2	Y	279	290	0	30	1	40
							307	9									
*07	7502	X	6847	-0-	-655	-0-	413	1	6146	2	Y	262	229	0	31	1	42
							288	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	357	1	7447	2	Y	144	127	0	12	1	20
							158	9									
*10	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	554	1	10566	2	Y	240	220	0	18	1	22
							264	9									
11	5280	X	3894	-0-	-1386	-0-	186	1	3585	2	Y	112	100	0	16	1	18
							123	9									
*12	7347	X	191	-0-	-7156	-0-	8	1	182	2	Y	1	11	0	8	1	-0-
							1	9									
01	11377	X	55	-0-	-11322	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*02	10643	X	5215	-0-	-5428	-0-	273	1	4809	2	Y	121	103	0			18
							133	9									
*03	11377	X	6831	-0-	-4546	-0-	370	1	6327	2	Y	122	109	0	17	1	14
							134	9									
*04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	361	1	5918	2	Y	116	103	0	12	1	15
							128	9									
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	362	1	5791	2	Y	84	64	0	10	1	25
							92	9									
*06	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	338	1	4799	2	Y	99	101	0	9	1	14
							109	9									
*07	6820	X	6818	-0-	-2	-0-	422	1	6229	2	Y	152	131	0	11	1	24
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5760	X	3678	-0-	-2082	-0-	166	1	3431	2	Y	74	67	0	16	1	10
							81	9									
*10	7750	X	5678	-0-	-2072	-0-	262	1	4969	2	Y	406	370	0	9	1	37
							447	9									
11	7500	X	4824	-0-	-2676	-0-	219	1	4190	2	Y	377	326	0	27	1	61
							415	9									
*12	7750	X	4992	-0-	-2758	-0-	217	1	4248	2	Y	479	446	0	26	1	68
							527	9									
01	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	222	1	4032	2	Y	506	458	0	43	1	73
							557	9									
*02	5307	X	4830	-0-	-477	-0-	230	1	4041	2	Y	508	465	0	40	1	76
							559	9									
*03	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	236	1	4080	2	Y	522	468	0	70	1	60
							574	9									
*04	4830	X	4324	-0-	-506	-0-	216	1	3589	2	Y	472	418	0	53	1	61
							519	9									
*05	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	239	1	3831	2	Y	399	301	0	40	1	119
							439	9									
*06	5010	X	4077	-0-	-933	-0-	243	1	3445	2	Y	354	378	0	44	1	51
							389	9									
*07	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	266	1	3938	2	Y	347	303	0	40	1	55
							382	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

*09	8310	X	4235	-0-	-4075	-0-	188	1	3948	2	Y	90	79	0	7	1	12
							99	9									
*10	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	458	1	8785	2	Y	499	455	0	11	1	45
							549	9									
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	288	1	5564	2	Y	297	261	0	33	1	48
							327	9									
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253	1	4958	2	Y	229	224	0	21	1	32
							252	9									
01	9796	X	4525	-0-	-5271	-0-	224	1	4095	2	Y	187	171	0	21	1	27
							206	9									
*02	9164	X	512	-0-	-8652	-0-	26	1	484	2	Y	2	14	0	15	1	-0-
							2	9									
*03	9796	X	7968	-0-	-1828	-0-	415	1	7156	2	Y	361	319	0			42
							397	9									
*04	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	247	1	4062	2	Y	261	232	0	37	1	34
							287	9									
*05	5456	X	4200	-0-	-1256	-0-	239	1	3865	2	Y	87	73	0	22	1	26
							96	9									
*06	7710	X	2993	-0-	-4717	-0-	189	1	2659	2	Y	132	129	0	10	1	19
							145	9									
*07	7967	X	1249	-0-	-6718	-0-	77	1	1140	2	Y	29	28	0	15	1	5
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

*09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	161	1	3321	2	Y	256	231	0	46	1	35
						282	9									
*10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	180	1	3452	2	Y	305	281	0	31	1	28
						336	9									
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	188	1	3614	2	Y	421	361	0	20	1	68
						463	9									
*12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	198	1	3887	2	Y	466	439	0	29	1	66
						513	9									
01	3968 X	3536	-0-	-432	-0-	170	1	3078	2	Y	262	248	0	42	1	38
						288	9									
*02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	210	1	3709	2	Y	380	340	0	21	1	57
						418	9									
*03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	227	1	3945	2	Y	436	390	0	53	1	50
						480	9									
*04	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	290	1	4736	2	Y	418	370	0	44	1	54
						460	9									
*05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	296	1	4767	2	Y	367	276	0	36	1	109
						404	9									
*06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	295	1	4149	2	Y	313	337	0	40	1	45
						344	9									
*07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	351	1	5183	2	Y	428	370	0	35	1	68
						471	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

*12	45229 X	40145	-0-	-5084	-0-	1946	1	38193	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
01	45229 X	43115	-0-	-2114	-0-	2249	1	40866	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	41412 X	39418	-0-	-1994	-0-	2104	1	37314	2	Y	-0-					-0-
*03	44144 X	41146	-0-	-2998	-0-	2253	1	38893	2	Y	-0-					-0-
*04	41730 X	39214	-0-	-2516	-0-	2254	1	36960	2	Y	-0-					-0-
05	43121 X	40046	-0-	-3075	-0-	2344	1	37702	2	Y	-0-					-0-
*06	41730 X	38473	-0-	-3257	-0-	2538	1	35935	2	Y	-0-					-0-
07	41912 X	40310	-0-	-1602	-0-	2550	1	37760	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	36456	X	33297	-0-	-3159	-0-	1613	1	31684	2	Y	-0-					-0-
01	36456	X	32223	-0-	-4233	-0-	1677	1	30546	2	Y	-0-					-0-
*02	33002	X	29357	-0-	-3645	-0-	1566	1	27791	2	Y	-0-					-0-
*03	35092	X	30753	-0-	-4339	-0-	1685	1	29068	2	Y	-0-					-0-
*04	32220	X	29164	-0-	-3056	-0-	1675	1	27486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	33294	X	29282	-0-	-4012	-0-	1713	1	27562	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
*06	31170	X	28574	-0-	-2596	-0-	1882	1	26688	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
*07	31372	X	29299	-0-	-2073	-0-	1853	1	27446	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

*12	44039	X	44039	-0-	-0-	-0-	2132	1	41907	2	Y	-0-					-0-
01	43993	X	43993	-0-	-0-	-0-	2293	1	41700	2	Y	-0-					-0-
*02	41122	X	40911	-0-	-211	-0-	2186	1	38725	2	Y	-0-					-0-
*03	44051	X	42959	-0-	-1092	-0-	2353	1	40606	2	Y	-0-					-0-
*04	42630	X	40878	-0-	-1752	-0-	2352	1	38526	2	Y	-0-					-0-
05	44051	X	41255	-0-	-2796	-0-	2415	1	38840	2	Y	-0-					-0-
*06	42570	X	40198	-0-	-2372	-0-	2651	1	37547	2	Y	-0-					-0-
07	43741	X	42162	-0-	-1579	-0-	2667	1	39495	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

*09	32940	X	29367	-0-	-3573	-0-	1347	1	28014	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*10	32767	X	30796	-0-	-1971	-0-	1528	1	29259	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
11	30150	X	27837	-0-	-2313	-0-	1379	1	26458	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	31155	X	29280	-0-	-1875	-0-	1418	1	27862	2	Y	-0-					-0-
01	31155	X	27379	-0-	-3776	-0-	1430	1	25949	2	Y	-0-					-0-
*02	28797	X	22569	-0-	-6228	-0-	1208	1	21361	2	Y	-0-					-0-
*03	30783	X	23671	-0-	-7112	-0-	1297	1	22374	2	Y	-0-					-0-
*04	28350	X	22444	-0-	-5906	-0-	1294	1	21150	2	Y	-0-					-0-
05	29295	X	19685	-0-	-9610	-0-	1153	1	18532	2	Y	-0-					-0-
*06	26490	X	18220	-0-	-8270	-0-	1201	1	17018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	24118	X	22932	-0-	-1186	-0-	1451	1	21481	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

*12	43834	X	41575	-0-	-2259	-0-	2013	1	39562	2	Y	-0-					-0-
01	43834	X	40076	-0-	-3758	-0-	2091	1	37985	2	Y	-0-					-0-
*02	39962	X	36358	-0-	-3604	-0-	1940	1	34418	2	Y	-0-					-0-
*03	42718	X	37738	-0-	-4980	-0-	2069	1	35669	2	Y	-0-					-0-
*04	40230	X	35845	-0-	-4385	-0-	2062	1	33783	2	Y	-0-					-0-
05	41571	X	36525	-0-	-5046	-0-	2139	1	34386	2	Y	-0-					-0-
*06	38790	X	35636	-0-	-3154	-0-	2350	1	33286	2	Y	-0-					-0-
07	38440	X	37098	-0-	-1342	-0-	2346	1	34752	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	33720	X	28902	-0-	-4818	-0-	1325	1	27576	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	33635	X	29478	-0-	-4157	-0-	1462	1	28015	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	32340	X	28684	-0-	-3656	-0-	1419	1	27264	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	31465	X	28855	-0-	-2610	-0-	1399	1	27455	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	31124	X	28749	-0-	-2375	-0-	1501	1	27247	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	27927	X	26625	-0-	-1302	-0-	1423	1	25201	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	29481	X	27737	-0-	-1744	-0-	1518	1	26218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	27930	X	26351	-0-	-1579	-0-	1514	1	24836	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	28861	X	27103	-0-	-1758	-0-	1586	1	25516	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	27810	X	27104	-0-	-706	-0-	1787	1	25317	2	Y	-0-					-0-
07	28458	X	23565	-0-	-4893	-0-	1491	1	22074	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

*09	25890	X	21874	-0-	-4016	-0-	992	1	20686	2	Y	178	158	0	23	1	24
							196	9									
*10	25575	X	22240	-0-	-3335	-0-	1090	1	20919	2	Y	210	193	0	22	1	19
							231	9									
11	24660	X	18152	-0-	-6508	-0-	891	1	17049	2	Y	193	167	0	14	1	31
							212	9									
*12	24118	X	24110	-0-	-8	-0-	1155	1	22728	2	Y	206	194	0	14	1	29
							227	9									
01	24025	X	22805	-0-	-1220	-0-	1177	1	21397	2	Y	210	190	0	19	1	30
							231	9									
*02	21141	X	20278	-0-	-863	-0-	1071	1	19001	2	Y	187	173	0	16	1	28
							206	9									
*03	24025	X	21466	-0-	-2559	-0-	1166	1	20099	2	Y	183	164	0	26	1	21
							201	9									
*04	23250	X	21674	-0-	-1576	-0-	1234	1	20238	2	Y	184	162	0	19	1	24
							202	9									
*05	24025	X	22426	-0-	-1599	-0-	1307	1	20994	2	Y	114	88	0	16	1	34
							125	9									
*06	22080	X	19961	-0-	-2119	-0-	1309	1	18535	2	Y	106	112	0	13	1	15
							117	9									
*07	22382	X	19870	-0-	-2512	-0-	1250	1	18507	2	Y	103	90	0	12	1	16
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21480	X	18593	-0-	-2887	-0-	847	1	17607	2	Y	126	112	0	12	1	17
							139	9									
*10	20646	X	18644	-0-	-2002	-0-	915	1	17580	2	Y	135	125	0	15	1	12
							149	9									
11	19920	X	17833	-0-	-2087	-0-	876	1	16792	2	Y	150	129	0	9	1	24
							165	9									
*12	19220	X	16670	-0-	-2550	-0-	801	1	15719	2	Y	136	131	0	10	1	19
							150	9									
01	19220	X	14772	-0-	-4448	-0-	762	1	13857	2	Y	139	126	0	12	1	20
							153	9									
*02	17980	X	17736	-0-	-244	-0-	939	1	16644	2	Y	139	127	0	11	1	21
							153	9									
*03	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	1014	1	17511	2	Y	137	123	0	19	1	16
							151	9									
*04	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	1078	1	17686	2	Y	130	115	0	14	1	17
							143	9									
*05	18972	X	17925	-0-	-1047	-0-	1045	1	16807	2	Y	66	52	0	11	1	20
							73	9									
*06	18360	X	16108	-0-	-2252	-0-	1058	1	14980	2	Y	64	68	0	7	1	9
							70	9									
*07	19530	X	15892	-0-	-3638	-0-	1001	1	14824	2	Y	61	53	0	7	1	10
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23370	X	21432	-0-	-1938	-0-	982	1	20441	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
*10	24149	X	22206	-0-	-1943	-0-	1103	1	21090	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	23370	X	21097	-0-	-2273	-0-	1047	1	20033	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
*12	24056	X	21658	-0-	-2398	-0-	1048	1	20595	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
01	24056	X	20767	-0-	-3289	-0-	1082	1	19670	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
*02	20764	X	15856	-0-	-4908	-0-	844	1	14999	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
*03	22196	X	14768	-0-	-7428	-0-	812	1	13947	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
*04	20970	X	8928	-0-	-12042	-0-	512	1	8393	2	Y	21	18	0	1	1	3
							23	9									
*05	21669	X	20202	-0-	-1467	-0-	1179	1	19020	2	Y	3	3	0	2	1	1
							3	9									
*06	20100	X	18215	-0-	-1885	-0-	1200	1	17013	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*07	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	1161	1	17214	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15180	X	11855	-0-	-3325	-0-	502	1	10444	2	Y	826	737	0	106	1	112
							909	9									
*10	14508	X	12238	-0-	-2270	-0-	557	1	10689	2	Y	902	831	0	101	1	82
							992	9									
11	14040	X	11398	-0-	-2642	-0-	507	1	9716	2	Y	1068	917	0	60	1	173
							1175	9									
*12	14229	X	11350	-0-	-2879	-0-	494	1	9701	2	Y	1050	999	0	75	1	149
							1155	9									
01	12710	X	11158	-0-	-1552	-0-	517	1	9398	2	Y	1130	1020	0	95	1	164
							1243	9									
*02	11455	X	11185	-0-	-270	-0-	530	1	9376	2	Y	1163	1064	0	89	1	174
							1279	9									
*03	12245	X	11415	-0-	-830	-0-	550	1	9498	2	Y	1243	1113	0	161	1	143
							1367	9									
*04	10980	X	10241	-0-	-739	-0-	529	1	8661	2	Y	955	848	0	126	1	124
							1051	9									
*05	11966	X	10418	-0-	-1548	-0-	561	1	9061	2	Y	724	550	0	82	1	216
							796	9									
*06	11580	X	10327	-0-	-1253	-0-	626	1	8856	2	Y	768	794	0	79	1	111
							845	9									
*07	11966	X	11414	-0-	-552	-0-	663	1	9831	2	Y	836	728	0	86	1	133
							920	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

*09	62430	X	40814	-0-	-21616	-0-	1852	1	38531	2	Y	392	349	0	51	1	53
							431	9									
*10	54870	X	40634	-0-	-14236	-0-	1992	1	38159	2	Y	439	404	0	48	1	40
							483	9									
11	47850	X	38131	-0-	-9719	-0-	1865	1	35772	2	Y	449	387	0	29	1	73
							494	9									
*12	49445	X	37632	-0-	-11813	-0-	1799	1	35374	2	Y	417	400	0	31	1	59
							459	9									
01	44051	X	35525	-0-	-8526	-0-	1828	1	33233	2	Y	422	382	0	38	1	61
							464	9									
*02	39440	X	32105	-0-	-7335	-0-	1693	1	29991	2	Y	383	354	0	33	1	57
							421	9									
*03	40641	X	32222	-0-	-8419	-0-	1743	1	30033	2	Y	405	362	0	53	1	47
							446	9									
*04	36420	X	32355	-0-	-4065	-0-	1841	1	30177	2	Y	306	272	0	41	1	40
							337	9									
*05	37634	X	27737	-0-	-9897	-0-	1609	1	25894	2	Y	213	163	0	26	1	64
							234	9									
*06	34380	X	26377	-0-	-8003	-0-	1722	1	24387	2	Y	244	250	0	23	1	35
							268	9									
*07	34317	X	26372	-0-	-7945	-0-	1653	1	24456	2	Y	239	208	0	28	1	38
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32580	X	24271	-0-	-8309	-0-	1109	1	23083	2	Y	72	63	0	8	1	10
							79	9									
*10	31713	X	24352	-0-	-7361	-0-	1203	1	23055	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	9									
11	29310	X	22624	-0-	-6686	-0-	1116	1	21401	2	Y	97	83	0	6	1	16
							107	9									
*12	30287	X	22054	-0-	-8233	-0-	1066	1	20887	2	Y	92	88	0	7	1	13
							101	9									
01	26195	X	20987	-0-	-5208	-0-	1088	1	19794	2	Y	95	86	0	8	1	14
							105	9									
*02	23461	X	18837	-0-	-4624	-0-	1001	1	17735	2	Y	92	84	0	8	1	14
							101	9									
*03	24366	X	19314	-0-	-5052	-0-	1054	1	18166	2	Y	85	76	0	13	1	10
							94	9									
*04	21330	X	19459	-0-	-1871	-0-	1115	1	18288	2	Y	51	45	0	9	1	7
							56	9									
*05	22041	X	19388	-0-	-2653	-0-	1132	1	18223	2	Y	30	24	0	4	1	9
							33	9									
*06	20310	X	18099	-0-	-2211	-0-	1193	1	16870	2	Y	33	34	0	3	1	5
							36	9									
*07	20150	X	18512	-0-	-1638	-0-	1169	1	17309	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	46230	X	37743	-0-	-8487	-0-	1709	1	35540	2	Y	449	398	0	51	1	61
							494	9									
*10	45322	X	40914	-0-	-4408	-0-	2000	1	38345	2	Y	517	476	0	55	1	47
							569	9									
11	43860	X	34590	-0-	-9270	-0-	1688	1	32386	2	Y	469	405	0	35	1	76
							516	9									
*12	45322	X	34036	-0-	-11286	-0-	1624	1	31882	2	Y	482	457	0	33	1	68
							530	9									
01	41540	X	32552	-0-	-8988	-0-	1670	1	30378	2	Y	458	416	0	44	1	66
							504	9									
*02	38280	X	29495	-0-	-8785	-0-	1552	1	27481	2	Y	420	387	0	36	1	63
							462	9									
*03	40920	X	30266	-0-	-10654	-0-	1631	1	28125	2	Y	464	415	0	58	1	54
							510	9									
*04	32940	X	30372	-0-	-2568	-0-	1724	1	28255	2	Y	357	317	0	47	1	47
							393	9									
*05	34038	X	31181	-0-	-2857	-0-	1808	1	29088	2	Y	259	198	0	31	1	77
							285	9									
*06	31500	X	29335	-0-	-2165	-0-	1916	1	27123	2	Y	269	279	0	28	1	39
							296	9									
*07	31527	X	29402	-0-	-2125	-0-	1845	1	27323	2	Y	213	188	0	30	1	34
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	36540	X	27858	-0-	-8682	-0-	1267	1	26348	2	Y	221	195	0	19	1	30
							243	9									
*10	36270	X	29751	-0-	-6519	-0-	1464	1	28054	2	Y	212	196	0	27	1	19
							233	9									
11	30960	X	25591	-0-	-5369	-0-	1254	1	24023	2	Y	285	244	0	14	1	46
							314	9									
*12	31992	X	25610	-0-	-6382	-0-	1215	1	23838	2	Y	506	460	0	20	1	72
							557	9									
01	30721	X	24355	-0-	-6366	-0-	1260	1	22895	2	Y	182	182	0	46	1	26
							200	9									
*02	27840	X	20170	-0-	-7670	-0-	1068	1	18926	2	Y	160	148	0	14	1	24
							176	9									
*03	29760	X	18794	-0-	-10966	-0-	1022	1	17611	2	Y	146	131	0	22	1	17
							161	9									
*04	24780	X	19066	-0-	-5714	-0-	1090	1	17868	2	Y	98	87	0	15	1	13
							108	9									
*05	25606	X	21053	-0-	-4553	-0-	1228	1	19758	2	Y	61	48	0	8	1	18
							67	9									
*06	23580	X	16949	-0-	-6631	-0-	1113	1	15764	2	Y	65	67	0	7	1	9
							72	9									
*07	20739	X	16362	-0-	-4377	-0-	1031	1	15262	2	Y	63	55	0	7	1	10
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

*09	61770	X	49605	-0-	-12165	-0-	2269	1	47277	2	Y	54	48	0	7	1	7
							59	9									
*10	61132	X	49744	-0-	-11388	-0-	2464	1	47210	2	Y	64	58	0	7	1	6
							70	9									
11	57210	X	46571	-0-	-10639	-0-	2304	1	44193	2	Y	67	58	0	4	1	11
							74	9									
*12	59117	X	45972	-0-	-13145	-0-	2224	1	43675	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	53382	X	44470	-0-	-8912	-0-	2316	1	42084	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
*02	47966	X	40845	-0-	-7121	-0-	2177	1	38607	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									
*03	49755	X	41101	-0-	-8654	-0-	2249	1	38784	2	Y	62	55	0	8	1	7
							68	9									
*04	44490	X	41296	-0-	-3194	-0-	2371	1	38883	2	Y	38	34	0	6	1	5
							42	9									
05	45973	X	41099	-0-	-4874	-0-	2403	1	38677	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									
*06	43050	X	37170	-0-	-5880	-0-	2447	1	34660	2	Y	57	52	0	2	1	8
							63	9									
*07	43648	X	37895	-0-	-5753	-0-	2395	1	35464	2	Y	33	30	0	6	1	5
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38850	X	31567	-0-	-7283	-0-	1443	1	29995	2	Y	117	104	0	15	1	16
							129	9									
*10	38316	X	31681	-0-	-6635	-0-	1562	1	29973	2	Y	133	123	0	14	1	12
							146	9									
11	35970	X	29680	-0-	-6290	-0-	1462	1	28054	2	Y	149	128	0	9	1	24
							164	9									
*12	37169	X	29276	-0-	-7893	-0-	1408	1	27704	2	Y	149	142	0	10	1	21
							164	9									
01	33728	X	28326	-0-	-5402	-0-	1468	1	26708	2	Y	136	124	0	13	1	20
							150	9									
*02	30508	X	26041	-0-	-4467	-0-	1382	1	24528	2	Y	119	110	0	11	1	18
							131	9									
*03	31682	X	26348	-0-	-5334	-0-	1436	1	24782	2	Y	118	105	0	17	1	14
							130	9									
*04	28320	X	26219	-0-	-2101	-0-	1500	1	24625	2	Y	85	76	0	12	1	11
							94	9									
*05	29264	X	25969	-0-	-3295	-0-	1518	1	24384	2	Y	61	47	0	7	1	18
							67	9									
*06	27420	X	23720	-0-	-3700	-0-	1559	1	22093	2	Y	62	64	0	7	1	9
							68	9									
*07	27838	X	23795	-0-	-4043	-0-	1501	1	22224	2	Y	64	56	0	7	1	10
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	65370	X	48116	-0-	-17254	-0-	2188	1	45551	2	Y	343	305	0	44	1	47
							377	9									
*10	62682	X	46751	-0-	-15931	-0-	2299	1	44052	2	Y	364	336	0	42	1	33
							400	9									
11	58110	X	43889	-0-	-14221	-0-	2139	1	41028	2	Y	656	559	0	24	1	106
							722	9									
*12	60047	X	43945	-0-	-16102	-0-	2085	1	41012	2	Y	771	722	0	46	1	109
							848	9									
01	51522	X	42830	-0-	-8692	-0-	2187	1	39787	2	Y	778	704	0	70	1	113
							856	9									
*02	46516	X	36827	-0-	-9689	-0-	1936	1	34340	2	Y	501	478	0	61	1	75
							551	9									
*03	46748	X	39441	-0-	-7307	-0-	2143	1	36937	2	Y	328	296	0	69	1	38
							361	9									
*04	42540	X	39752	-0-	-2788	-0-	2269	1	37202	2	Y	255	227	0	33	1	33
							281	9									
*05	43958	X	38467	-0-	-5491	-0-	2239	1	36026	2	Y	184	140	0	22	1	55
							202	9									
*06	41460	X	33190	-0-	-8270	-0-	2174	1	30789	2	Y	206	211	0	20	1	30
							227	9									
*07	41075	X	33529	-0-	-7546	-0-	2103	1	31173	2	Y	230	200	0	23	1	37
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	65790	X	47237	-0-	-18553	-0-	2140	1	44579	2	Y	471	420	0	62	1	64
							518	9									
*10	61101	X	46925	-0-	-14176	-0-	2299	1	44047	2	Y	526	485	0	57	1	48
							579	9									
11	57030	X	43807	-0-	-13223	-0-	2141	1	41068	2	Y	544	469	0	35	1	88
							598	9									
*12	58931	X	43011	-0-	-15920	-0-	2059	1	40389	2	Y	512	489	0	38	1	73
							563	9									
01	50499	X	41566	-0-	-8933	-0-	2138	1	38874	2	Y	504	458	0	46	1	73
							554	9									
*02	45675	X	38280	-0-	-7395	-0-	2018	1	35779	2	Y	439	406	0	40	1	66
							483	9									
*03	46934	X	37912	-0-	-9022	-0-	2049	1	35364	2	Y	454	407	0	61	1	52
							499	9									
*04	41610	X	38961	-0-	-2649	-0-	2217	1	36345	2	Y	363	322	0	46	1	47
							399	9									
*05	42997	X	38072	-0-	-4925	-0-	2214	1	35573	2	Y	259	198	0	31	1	77
							285	9									
*06	40230	X	34939	-0-	-5291	-0-	2284	1	32345	2	Y	282	290	0	28	1	41
							310	9									
*07	40920	X	35418	-0-	-5502	-0-	2220	1	32883	2	Y	286	250	0	31	1	46
							315	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

*09	25740	X	18213	-0-	-7527	-0-	789	1	16466	2	Y	871	776	0	110	1	118
							958	9									
*10	25265	X	19050	-0-	-6215	-0-	884	1	16969	2	Y	1088	1001	0	106	1	99
							1197	9									
11	22500	X	16104	-0-	-6396	-0-	754	1	14457	2	Y	812	706	0	73	1	132
							893	9									
*12	21483	X	19039	-0-	-2444	-0-	868	1	17030	2	Y	1037	965	0	57	1	147
							1141	9									
01	19871	X	17229	-0-	-2642	-0-	840	1	15308	2	Y	983	893	0	94	1	143
							1081	9									
*02	17806	X	15539	-0-	-2267	-0-	775	1	13772	2	Y	902	833	0	77	1	135
							992	9									
*03	19034	X	16342	-0-	-2692	-0-	842	1	14502	2	Y	907	812	0	125	1	105
							998	9									
*04	18420	X	15197	-0-	-3223	-0-	817	1	13421	2	Y	872	771	0	92	1	114
							959	9									
*05	19034	X	15364	-0-	-3670	-0-	855	1	13757	2	Y	684	519	0	75	1	204
							752	9									
*06	16680	X	14353	-0-	-2327	-0-	890	1	12617	2	Y	769	787	0	75	1	111
							846	9									
*07	16616	X	14200	-0-	-2416	-0-	847	1	12549	2	Y	731	640	0	86	1	116
							804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32670	X	24178	-0-	-8492	-0-	1042 1389	1 9	21747	2	Y	1263	1123	0	148	1	172
*10	31403	X	24927	-0-	-6476	-0-	1160 1565	1 9	22202	2	Y	1423	1312	0	154	1	129
11	28920	X	18554	-0-	-10366	-0-	871 989	1 9	16694	2	Y	899	787	0	95	1	146
*12	26970	X	24200	-0-	-2770	-0-	1100 1506	1 9	21594	2	Y	1369	1258	0	63	1	194
01	24986	X	23204	-0-	-1782	-0-	1127 1577	1 9	20500	2	Y	1434	1296	0	124	1	208
*02	23374	X	21428	-0-	-1946	-0-	1066 1491	1 9	18871	2	Y	1355	1247	0	113	1	203
*03	24924	X	22385	-0-	-2539	-0-	1149 1419	1 9	19817	2	Y	1290	1157	0	187	1	149
*04	23430	X	20415	-0-	-3015	-0-	1093 1410	1 9	17912	2	Y	1282	1133	0	131	1	167
*05	24211	X	20816	-0-	-3395	-0-	1152 1135	1 9	18529	2	Y	1032	781	0	110	1	308
*06	22470	X	19437	-0-	-3033	-0-	1202 1199	1 9	17036	2	Y	1090	1128	0	113	1	157
*07	22909	X	19879	-0-	-3030	-0-	1181 1241	1 9	17457	2	Y	1128	984	0	122	1	179

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16170	X	11890	-0-	-4280	-0-	510 768	1 9	10612	2	Y	698	627	0	114	1	95
*10	15872	X	12079	-0-	-3793	-0-	555 894	1 9	10630	2	Y	813	749	0	85	1	74
11	15360	X	12425	-0-	-2935	-0-	571 964	1 9	10890	2	Y	876	753	0	55	1	142
*12	15872	X	10594	-0-	-5278	-0-	467 914	1 9	9213	2	Y	831	794	0	61	1	118
01	14415	X	11685	-0-	-2730	-0-	575 681	1 9	10429	2	Y	619	572	0	75	1	90
*02	11484	X	9511	-0-	-1973	-0-	478 567	1 9	8466	2	Y	515	479	0	49	1	77
*03	12090	X	11985	-0-	-105	-0-	597 1107	1 9	10281	2	Y	1006	896	0	71	1	116
*04	11310	X	10971	-0-	-339	-0-	573 1004	1 9	9394	2	Y	913	808	0	102	1	119
*05	11687	X	10630	-0-	-1057	-0-	576 766	1 9	9288	2	Y	696	529	0	78	1	208
*06	11610	X	8380	-0-	-3230	-0-	519 517	1 9	7344	2	Y	470	534	0	76	1	68
*07	11997	X	10370	-0-	-1627	-0-	614 645	1 9	9111	2	Y	586	508	0	53	1	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16980	X	13233	-0-	-3747	-0-	537	1	11168	2	Y	1389	1239	0	185	1	189
							1528	9									
*10	15438	X	12800	-0-	-2638	-0-	560	1	10767	2	Y	1339	1238	0	169	1	121
							1473	9									
11	14940	X	12780	-0-	-2160	-0-	542	1	10380	2	Y	1689	1446	0	90	1	274
							1858	9									
*12	15438	X	12115	-0-	-3323	-0-	512	1	10041	2	Y	1420	1374	0	118	1	202
							1562	9									
01	13981	X	11591	-0-	-2390	-0-	531	1	9645	2	Y	1286	1173	0	128	1	187
							1415	9									
*02	12789	X	10136	-0-	-2653	-0-	471	1	8345	2	Y	1200	1106	0	101	1	180
							1320	9									
*03	12803	X	11909	-0-	-894	-0-	556	1	9589	2	Y	1604	1433	0	166	1	185
							1764	9									
*04	11730	X	9658	-0-	-2072	-0-	477	1	7843	2	Y	1216	1080	0	163	1	158
							1338	9									
*05	12121	X	10942	-0-	-1179	-0-	570	1	9138	2	Y	1122	841	0	104	1	335
							1234	9									
*06	11520	X	8247	-0-	-3273	-0-	490	1	6954	2	Y	730	837	0	123	1	105
							803	9									
*07	11904	X	6912	-0-	-4992	-0-	386	1	5688	2	Y	762	664	0	82	1	121
							838	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

*09	169800	X	64675	-0-	-105125	-0-	2957	1	61560	2	Y	144	129	0	20	1	20
							158	9									
*10	138136	X	58749	-0-	-79387	-0-	2903	1	55675	2	Y	155	143	0	18	1	14
							171	9									
11	91530	X	52392	-0-	-39138	-0-	2588	1	49640	2	Y	149	129	0	10	1	24
							164	9									
*12	79980	X	49430	-0-	-30550	-0-	2387	1	46891	2	Y	138	132	0	10	1	20
							152	9									
01	71641	X	45436	-0-	-26205	-0-	2362	1	42929	2	Y	132	121	0	12	1	19
							145	9									
*02	62524	X	40362	-0-	-22162	-0-	2148	1	38090	2	Y	113	104	0	11	1	17
							124	9									
*03	58745	X	40238	-0-	-18507	-0-	2198	1	37921	2	Y	108	97	0	15	1	13
							119	9									
*04	47850	X	37614	-0-	-10236	-0-	2155	1	35327	2	Y	120	106	0	11	1	16
							132	9									
*05	49445	X	37086	-0-	-12359	-0-	2164	1	34831	2	Y	83	64	0	10	1	25
							91	9									
*06	43980	X	34171	-0-	-9809	-0-	2248	1	31842	2	Y	74	79	0	9	1	11
							81	9									
*07	43152	X	34062	-0-	-9090	-0-	2149	1	31858	2	Y	50	45	0	8	1	8
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	200550	X	115892	-0-	-84658	-0-	5313	1 7 9	110572	2	Y	6	6	0			1
*10	168795	X	116517	-0-	-52278	-0-	5778	1 3 9	110736	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
11	149940	X	104276	-0-	-45664	-0-	5169	1 4 9	99103	2	Y	4	3	0			1
*12	140120	X	102298	-0-	-37822	-0-	4957	1 1 9	97340	2	Y	1	2	0			-0-
01	119753	X	93357	-0-	-26396	-0-	4868	1 3 9	88486	2	Y	3	3	0			-0-
*02	112027	X	66627	-0-	-45400	-0-	3557	1 1 9	63069	2	Y	1	1	0			-0-
*03	116529	X	62920	-0-	-53609	-0-	3448	1 1 9	59471	2	Y	1	1	0			-0-
*04	99000	X	61585	-0-	-37415	-0-	3540	1 1 9	58044	2	Y	1	1	0			-0-
05	102300	X	61277	-0-	-41023	-0-	3587	1 1 9	57689	2	Y	1	1	0			-0-
*06	90360	X	57243	-0-	-33117	-0-	3774	1 1 9	53468	2	Y	1	1	0			-0-
*07	67239	X	57354	-0-	-9885	-0-	3632	1 1 9	53721	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	215520	X	131245	-0-	-84275	-0-	6015	1 18 9	125212	2	Y	16	14	0	2	1	2
*10	190278	X	127424	-0-	-62854	-0-	6321	1 12 9	121091	2	Y	11	10	0	2	1	1
11	169200	X	114262	-0-	-54938	-0-	5664	1 15 9	108583	2	Y	14	12	0	1	1	2
*12	157356	X	109765	-0-	-47591	-0-	5318	1 8 9	104439	2	Y	7	7	0	1	1	1
01	135625	X	100266	-0-	-35359	-0-	5227	1 7 9	95032	2	Y	6	5	0	1	1	1
*02	126875	X	87371	-0-	-39504	-0-	4665	1 4 9	82702	2	Y	4	4	0			1
*03	127410	X	87057	-0-	-40353	-0-	4771	1 8 9	82278	2	Y	7	6	0	1	1	1
*04	106230	X	84315	-0-	-21915	-0-	4849	1 3 9	79463	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
*05	109771	X	82859	-0-	-26912	-0-	4849	1 3 9	78007	2	Y	3	2	0			1
*06	97020	X	77620	-0-	-19400	-0-	5117	1 1 9	72502	2	Y	1	2	0			-0-
*07	93403	X	77843	-0-	-15560	-0-	4924	1 2 9	72917	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	358650 X	144711	-0-	-213939	-0-	6621	1	137774	2	Y	287	275	0	125	1	39
						316	9									
*10	370605 X	124582	-0-	-246023	-0-	6169	1	118208	2	Y	186	173	0	35	1	17
						205	9									
11	254160 X	102711	-0-	-151449	-0-	5083	1	97460	2	Y	153	133	0	12	1	25
						168	9									
*12	205623 X	108899	-0-	-96724	-0-	5271	1	103517	2	Y	101	101	0	11	1	14
						111	9									
01	164579 X	99442	-0-	-65137	-0-	5179	1	94173	2	Y	82	75	0	9	1	12
						90	9									
*02	139896 X	83519	-0-	-56377	-0-	4452	1	78926	2	Y	128	114	0	7	1	19
						141	9									
*03	124589 X	78937	-0-	-45652	-0-	4323	1	74527	2	Y	79	71	0	18	1	9
						87	9									
*04	105390 X	63298	-0-	-42092	-0-	3634	1	59583	2	Y	74	65	0	8	1	10
						81	9									
*05	108903 X	61304	-0-	-47599	-0-	3582	1	57647	2	Y	68	51	0	6	1	21
						75	9									
*06	96240 X	57051	-0-	-39189	-0-	3757	1	53224	2	Y	64	68	0	8	1	9
						70	9									
*07	83855 X	58318	-0-	-25537	-0-	3689	1	54586	2	Y	39	35	0	7	1	6
						43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	391320	X	161918	-0-	-229402	-0-	7391	1	153843	2	Y	622	563	0	123	1	85
							684	9									
*10	404364	X	139872	-0-	-264492	-0-	6899	1	132233	2	Y	673	621	0	76	1	61
							740	9									
11	332460	X	112902	-0-	-219558	-0-	5565	1	106739	2	Y	544	472	0	45	1	88
							598	9									
*12	266972	X	108404	-0-	-158568	-0-	5220	1	102510	2	Y	613	576	0	38	1	87
							674	9									
01	183210	X	99837	-0-	-83373	-0-	5174	1	94081	2	Y	529	484	0	55	1	77
							582	9									
*02	156513	X	82632	-0-	-73881	-0-	4388	1	77752	2	Y	447	415	0	42	1	67
							492	9									
*03	139872	X	78177	-0-	-61695	-0-	4257	1	73393	2	Y	479	429	0	62	1	55
							527	9									
*04	104910	X	60546	-0-	-44364	-0-	3457	1	56639	2	Y	409	362	0	49	1	53
							450	9									
*05	108407	X	59297	-0-	-49110	-0-	3447	1	55477	2	Y	339	256	0	35	1	101
							373	9									
*06	96630	X	55154	-0-	-41476	-0-	3614	1	51171	2	Y	335	351	0	37	1	48
							369	9									
*07	83297	X	56438	-0-	-26859	-0-	3551	1	52603	2	Y	258	227	0	38	1	41
							284	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

*09	450630	X	308279	-0-	-142351	-0-	14118	1	293875	2	Y	260	247	0	108	1	35
							286	9									
*10	465651	X	256402	-0-	-209249	-0-	12707	1	243545	2	Y	136	127	0	32	1	12
							150	9									
11	336090	X	213458	-0-	-122632	-0-	10576	1	202758	2	Y	113	98	0	9	1	18
							124	9									
*12	328755	X	189176	-0-	-139579	-0-	9134	1	179381	2	Y	601	526	0	8	1	85
							661	9									
01	328755	X	142146	-0-	-186609	-0-	7406	1	134634	2	Y	96	113	0	54	1	14
							106	9									
*02	298004	X	128994	-0-	-169010	-0-	6886	1	122043	2	Y	59	56	0	8	1	9
							65	9									
*03	256401	X	125922	-0-	-130479	-0-	6900	1	118958	2	Y	58	52	0	8	1	7
							64	9									
*04	183060	X	112739	-0-	-70321	-0-	6478	1	106200	2	Y	55	49	0	6	1	7
							61	9									
*05	189162	X	108886	-0-	-80276	-0-	6371	1	102462	2	Y	48	36	0	5	1	14
							53	9									
*06	137550	X	100519	-0-	-37031	-0-	6627	1	93845	2	Y	43	46	0	5	1	6
							47	9									
*07	130665	X	103820	-0-	-26845	-0-	6565	1	97227	2	Y	25	22	0	5	1	4
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	42000	X	31553	-0-	-10447	-0-	1447	1	30106	2	Y	-0-					-0-
*10	40610	X	30622	-0-	-9988	-0-	1517	1	29085	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	37530	X	29559	-0-	-7971	-0-	1460	1	28002	2	Y	88	75	0	1	1	14
							97	9									
*12	35836	X	28725	-0-	-7111	-0-	1389	1	27251	2	Y	77	74	0	6	1	11
							85	9									
01	34441	X	26881	-0-	-7560	-0-	1396	1	25393	2	Y	84	76	0	7	1	12
							92	9									
*02	30508	X	26660	-0-	-3848	-0-	1419	1	25160	2	Y	74	68	0	7	1	11
							81	9									
*03	30628	X	27416	-0-	-3212	-0-	1498	1	25851	2	Y	61	55	0	10	1	7
							67	9									
*04	27810	X	27099	-0-	-711	-0-	1554	1	25491	2	Y	49	44	0	6	1	6
							54	9									
*05	28737	X	27621	-0-	-1116	-0-	1614	1	25971	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									
*06	27570	X	25926	-0-	-1644	-0-	1708	1	24179	2	Y	35	36	0	4	1	5
							39	9									
*07	28489	X	26269	-0-	-2220	-0-	1660	1	24579	2	Y	27	24	0	4	1	4
							30	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

*09	22710	X	14442	-0-	-8268	-0-	631	1	13081	2	Y	664	591	0	78	1	90
							730	9									
*10	21886	X	15247	-0-	-6639	-0-	725	1	13900	2	Y	565	523	0	81	1	51
							622	9									
11	19680	X	12529	-0-	-7151	-0-	584	1	11204	2	Y	674	578	0	38	1	109
							741	9									
*12	17887	X	15451	-0-	-2436	-0-	708	1	13916	2	Y	752	707	0	47	1	107
							827	9									
01	15872	X	14298	-0-	-1574	-0-	699	1	12700	2	Y	817	737	0	68	1	119
							899	9									
*02	14268	X	13075	-0-	-1193	-0-	655	1	11619	2	Y	728	674	0	64	1	109
							801	9									
*03	15438	X	13674	-0-	-1764	-0-	704	1	12139	2	Y	755	676	0	101	1	87
							831	9									
*04	14940	X	12424	-0-	-2516	-0-	671	1	10966	2	Y	715	633	0	76	1	93
							787	9									
*05	15438	X	13516	-0-	-1922	-0-	751	1	12058	2	Y	643	483	0	61	1	192
							707	9									
*06	13830	X	13061	-0-	-769	-0-	810	1	11474	2	Y	706	725	0	71	1	102
							777	9									
*07	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	851	1	12623	2	Y	718	627	0	79	1	114
							790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	131340	X	102465	-0-	-28875	-0-	4698	1	97767	2	Y	-0-					-0-
*10	127565	X	104609	-0-	-22956	-0-	5189	1	99420	2	Y	-0-					-0-
11	118230	X	98560	-0-	-19670	-0-	4887	1	93672	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	117180	X	97183	-0-	-19997	-0-	4707	1	92475	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	108903	X	93027	-0-	-15876	-0-	4850	1	88176	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	99064	X	84488	-0-	-14576	-0-	4508	1	79980	2	Y	-0-					-0-
*03	104594	X	86199	-0-	-18395	-0-	4725	1	81474	2	Y	-0-					-0-
*04	94050	X	68925	-0-	-25125	-0-	3961	1	64955	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	97185	X	70571	-0-	-26614	-0-	4128	1	66443	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	90030	X	67708	-0-	-22322	-0-	4466	1	63242	2	Y	-0-					-0-
07	90303	X	68995	-0-	-21308	-0-	4365	1	64630	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

*09	399990	X	145177	-0-	-254813	-0-	6616	1	137699	2	Y	784	702	0	117	1	107
							862	9									
*10	413323	X	122030	-0-	-291293	-0-	6017	1	115312	2	Y	637	590	0	96	1	58
							701	9									
11	315810	X	101005	-0-	-214805	-0-	4969	1	95324	2	Y	647	557	0	43	1	105
							712	9									
*12	285789	X	91395	-0-	-194394	-0-	4401	1	86421	2	Y	521	507	0	45	1	74
							573	9									
01	165199	X	90659	-0-	-74540	-0-	4701	1	85488	2	Y	427	392	0	47	1	62
							470	9									
*02	140331	X	78052	-0-	-62279	-0-	4146	1	73524	2	Y	347	323	0	34	1	52
							382	9									
*03	122016	X	72418	-0-	-49598	-0-	3945	1	68069	2	Y	367	329	0	48	1	42
							404	9									
*04	88440	X	64772	-0-	-23668	-0-	3705	1	60739	2	Y	298	264	0	37	1	39
							328	9									
*05	91388	X	53901	-0-	-37487	-0-	3136	1	50469	2	Y	269	202	0	26	1	80
							296	9									
*06	87720	X	52942	-0-	-34778	-0-	3470	1	49157	2	Y	286	296	0	29	1	41
							315	9									
*07	83421	X	53564	-0-	-29857	-0-	3375	1	49970	2	Y	199	176	0	32	1	32
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	469800	X	210402	-0-	-259398	-0-	9629	1	200388	2	Y	350	318	0	76	1	48
							385	9									
*10	485460	X	188983	-0-	-296477	-0-	9360	1	179358	2	Y	241	224	0	43	1	22
							265	9									
11	469800	X	164494	-0-	-305306	-0-	8144	1	156155	2	Y	177	154	0	16	1	29
							195	9									
*12	318618	X	169866	-0-	-148752	-0-	8226	1	161539	2	Y	92	96	0	12	1	13
							101	9									
01	232717	X	148147	-0-	-84570	-0-	7716	1	140328	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									
*02	203377	X	132342	-0-	-71035	-0-	7065	1	125236	2	Y	37	38	0	7	1	6
							41	9									
*03	188976	X	131330	-0-	-57646	-0-	7192	1	123995	2	Y	130	116	0	5	1	15
							143	9									
*04	164400	X	114945	-0-	-49455	-0-	6608	1	108324	2	Y	12	12	0	13	1	2
							13	9									
*05	169880	X	117534	-0-	-52346	-0-	6877	1	110647	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
*06	143370	X	102082	-0-	-41288	-0-	6731	1	95330	2	Y	19	18	0	1	1	3
							21	9									
*07	136679	X	96053	-0-	-40626	-0-	6073	1	89959	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390870	X	185134	-0-	-205736	-0-	8465	1	176089	2	Y	527	476	0	100	1	72
							580	9									
*10	403899	X	156443	-0-	-247456	-0-	7724	1	148049	2	Y	609	562	0	64	1	55
							670	9									
11	390870	X	124930	-0-	-265940	-0-	6162	1	118137	2	Y	574	495	0	41	1	93
							631	9									
*12	236933	X	112965	-0-	-123968	-0-	5446	1	107010	2	Y	463	450	0	40	1	66
							509	9									
01	215636	X	94351	-0-	-121285	-0-	4891	1	88935	2	Y	477	432	0	42	1	69
							525	9									
*02	178959	X	72921	-0-	-106038	-0-	3869	1	68628	2	Y	385	358	0	38	1	58
							424	9									
*03	156457	X	69736	-0-	-86721	-0-	3798	1	65518	2	Y	382	343	0	53	1	44
							420	9									
*04	109320	X	50263	-0-	-59057	-0-	2870	1	47053	2	Y	309	274	0	39	1	40
							340	9									
*05	112964	X	54769	-0-	-58195	-0-	3181	1	51245	2	Y	312	233	0	26	1	93
							343	9									
*06	91320	X	51324	-0-	-39996	-0-	3364	1	47627	2	Y	303	318	0	34	1	44
							333	9									
*07	77965	X	50604	-0-	-27361	-0-	3184	1	47156	2	Y	240	212	0	34	1	38
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24900	X	24099	-0-	-801	-0-	1058 1009	1 9	22032	2	Y	917	814	0	105	1	125
*10	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	1262 1150	1 9	24206	2	Y	1045	963	0	112	1	95
11	35127	X	35127	-0-	-0-	-0-	1677 1342	1 9	32108	2	Y	1220	1047	0	70	1	198
*12	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	1516 1472	1 9	29737	2	Y	1338	1261	0	85	1	190
01	28954	X	15374	-0-	-13580	-0-	745 1101	1 9	13528	2	Y	1001	925	0	121	1	145
*02	24911	X	12284	-0-	-12627	-0-	606 920	1 9	10758	2	Y	836	777	0	79	1	125
*03	32736	X	15819	-0-	-16917	-0-	794 1332	1 9	13693	2	Y	1211	1080	0	116	1	140
*04	31680	X	13188	-0-	-18492	-0-	696 1063	1 9	11429	2	Y	966	857	0	123	1	126
*05	32736	X	13111	-0-	-19625	-0-	714 936	1 9	11461	2	Y	851	640	0	83	1	254
*06	15300	X	13539	-0-	-1761	-0-	819 1122	1 9	11598	2	Y	1020	1034	0	93	1	147
*07	15810	X	13819	-0-	-1991	-0-	809 1040	1 9	11970	2	Y	945	828	0	114	1	150

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

*09	25110	X	13190	-0-	-11920	-0-	591 353	1 9	12246	2	Y	321	287	0	50	1	44
*10	22692	X	18452	-0-	-4240	-0-	899 328	1 9	17225	2	Y	298	276	0	39	1	27
11	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	908 592	1 9	17382	2	Y	538	458	0	20	1	87
*12	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	849 565	1 9	16704	2	Y	514	490	0	38	1	73
01	18445	X	16948	-0-	-1497	-0-	856 551	1 9	15541	2	Y	501	455	0	46	1	73
*02	17255	X	16118	-0-	-1137	-0-	837 462	1 9	14819	2	Y	420	390	0	40	1	63
*03	18445	X	18052	-0-	-393	-0-	962 484	1 9	16606	2	Y	440	394	0	58	1	51
*04	17520	X	17370	-0-	-150	-0-	973 454	1 9	15943	2	Y	413	365	0	45	1	54
*05	18104	X	17063	-0-	-1041	-0-	982 341	1 9	15740	2	Y	310	236	0	35	1	93
*06	17460	X	15069	-0-	-2391	-0-	968 385	1 9	13716	2	Y	350	358	0	34	1	51
*07	18042	X	16114	-0-	-1928	-0-	997 339	1 9	14778	2	Y	308	271	0	39	1	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24180	X	13815	-0-	-10365	-0-	591	1	12260	2	Y	876	787	0	143	1	119
							964	9									
*10	22754	X	16203	-0-	-6551	-0-	717	1	13749	2	Y	1579	1448	0	107	1	143
							1737	9									
11	18150	X	15275	-0-	-2875	-0-	689	1	13213	2	Y	1248	1083	0	106	1	202
							1373	9									
*12	18755	X	15285	-0-	-3470	-0-	672	1	13162	2	Y	1319	1247	0	87	1	187
							1451	9									
01	16492	X	13833	-0-	-2659	-0-	655	1	11913	2	Y	1150	1051	0	119	1	167
							1265	9									
*02	15167	X	13160	-0-	-2007	-0-	649	1	11507	2	Y	913	852	0	91	1	137
							1004	9									
*03	16213	X	12785	-0-	-3428	-0-	650	1	11189	2	Y	860	772	0	126	1	99
							946	9									
*04	14790	X	13551	-0-	-1239	-0-	698	1	11466	2	Y	1261	1109	0	87	1	164
							1387	9									
*05	15283	X	13931	-0-	-1352	-0-	756	1	12155	2	Y	927	706	0	108	1	277
							1020	9									
*06	13620	X	12815	-0-	-805	-0-	783	1	11075	2	Y	870	919	0	102	1	126
							957	9									
*07	14074	X	12997	-0-	-1077	-0-	762	1	11263	2	Y	884	772	0	97	1	141
							972	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	41400	X	37700	-0-	-3700	-0-	1673	1	34853	2	Y	1067	947	0	118	1	145
							1174	9									
*10	42780	X	38339	-0-	-4441	-0-	1866	1	35684	2	Y	717	667	0	130	1	65
							789	9									
11	48690	X	35634	-0-	-13056	-0-	1734	1	33228	2	Y	611	529	0	48	1	99
							672	9									
*12	50313	X	34416	-0-	-15897	-0-	1640	1	32185	2	Y	537	517	0	43	1	76
							591	9									
01	45322	X	31345	-0-	-13977	-0-	1607	1	29226	2	Y	465	425	0	49	1	67
							512	9									
*02	36453	X	28035	-0-	-8418	-0-	1473	1	26122	2	Y	400	370	0	37	1	60
							440	9									
*03	38347	X	30078	-0-	-8269	-0-	1620	1	27981	2	Y	434	389	0	55	1	50
							477	9									
*04	33300	X	21630	-0-	-11670	-0-	1220	1	19953	2	Y	415	367	0	44	1	54
							457	9									
*05	34410	X	21296	-0-	-13114	-0-	1225	1	19723	2	Y	316	240	0	36	1	94
							348	9									
*06	30330	X	19011	-0-	-11319	-0-	1231	1	17418	2	Y	329	341	0	35	1	47
							362	9									
*07	27528	X	18516	-0-	-9012	-0-	1150	1	17024	2	Y	311	272	0	37	1	49
							342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26490	X	18441	-0-	-8049	-0-	823	1	17172	2	Y	405	360	0	47	1	55
							446	9									
*10	25389	X	18863	-0-	-6526	-0-	911	1	17475	2	Y	434	401	0	49	1	39
							477	9									
11	22620	X	16669	-0-	-5951	-0-	801	1	15345	2	Y	475	408	0	29	1	77
							523	9									
*12	23374	X	17676	-0-	-5698	-0-	838	1	16440	2	Y	362	355	0	33	1	51
							398	9									
01	20491	X	15943	-0-	-4548	-0-	813	1	14758	2	Y	338	307	0	33	1	49
							372	9									
*02	17835	X	13819	-0-	-4016	-0-	722	1	12783	2	Y	285	264	0	27	1	43
							314	9									
*03	18848	X	14841	-0-	-4007	-0-	794	1	13711	2	Y	305	274	0	39	1	35
							336	9									
*04	17100	X	11843	-0-	-5257	-0-	668	1	10926	2	Y	226	201	0	31	1	29
							249	9									
*05	17670	X	13609	-0-	-4061	-0-	781	1	12593	2	Y	214	160	0	19	1	64
							235	9									
*06	15420	X	9690	-0-	-5730	-0-	626	1	8884	2	Y	164	181	0	23	1	24
							180	9									
*07	14849	X	9474	-0-	-5375	-0-	589	1	8731	2	Y	140	124	0	18	1	22
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

*09	472050	X	308716	-0-	-163334	-0-	14136	1	294209	2	Y	337	314	0	109	1	46
							371	9									
*10	487785	X	268950	-0-	-218835	-0-	13330	1	255423	2	Y	179	168	0	41	1	16
							197	9									
11	472050	X	212126	-0-	-259924	-0-	10506	1	201462	2	Y	144	125	0	12	1	23
							158	9									
*12	445563	X	209630	-0-	-235933	-0-	10152	1	199361	2	Y	106	104	0	10	1	15
							117	9									
01	339078	X	172589	-0-	-166489	-0-	8963	1	163003	2	Y	566	489	0	10	1	82
							623	9									
*02	298439	X	143718	-0-	-154721	-0-	7674	1	136022	2	Y	20	54	0	45	1	3
							22	9									
*03	268956	X	141476	-0-	-127480	-0-	7751	1	133637	2	Y	80	71	0	3	1	9
							88	9									
*04	202860	X	129050	-0-	-73810	-0-	7415	1	121558	2	Y	70	62	0	8	1	9
							77	9									
*05	209622	X	125937	-0-	-83685	-0-	7367	1	118520	2	Y	45	35	0	6	1	13
							50	9									
*06	167010	X	117063	-0-	-49947	-0-	7718	1	109299	2	Y	42	44	0	5	1	6
							46	9									
*07	147281	X	118786	-0-	-28495	-0-	7513	1	111242	2	Y	28	25	0	5	1	4
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21600	X	9442	-0-	-12158	-0-	409	1	8549	2	Y	440	396	0	77	1	60
							484	9									
*10	19468	X	15683	-0-	-3785	-0-	739	1	14194	2	Y	682	626	0	54	1	62
							750	9									
11	18810	X	13555	-0-	-5255	-0-	643	1	12348	2	Y	513	446	0	46	1	83
							564	9									
*12	16275	X	14982	-0-	-1293	-0-	699	1	13740	2	Y	494	471	0	36	1	70
							543	9									
01	15686	X	13430	-0-	-2256	-0-	670	1	12193	2	Y	515	465	0	45	1	75
							567	9									
*02	14674	X	12348	-0-	-2326	-0-	635	1	11230	2	Y	439	407	0	41	1	66
							483	9									
*03	15686	X	11931	-0-	-3755	-0-	625	1	10801	2	Y	459	411	0	61	1	53
							505	9									
*04	14490	X	11919	-0-	-2571	-0-	661	1	10816	2	Y	402	356	0	47	1	52
							442	9									
*05	14973	X	11320	-0-	-3653	-0-	643	1	10319	2	Y	325	246	0	34	1	97
							358	9									
*06	12990	X	11065	-0-	-1925	-0-	702	1	9961	2	Y	365	373	0	36	1	53
							402	9									
*07	13206	X	11730	-0-	-1476	-0-	722	1	10661	2	Y	315	277	0	41	1	50
							347	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28470	X	15584	-0-	-12886	-0-	698	1	14537	2	Y	317	283	0	42	1	43
							349	9									
*10	22940	X	18957	-0-	-3983	-0-	920	1	17619	2	Y	380	350	0	39	1	34
							418	9									
11	22200	X	16650	-0-	-5550	-0-	808	1	15500	2	Y	311	270	0	25	1	50
							342	9									
*12	20491	X	17525	-0-	-2966	-0-	831	1	16345	2	Y	317	300	0	22	1	45
							349	9									
01	18972	X	15811	-0-	-3161	-0-	806	1	14639	2	Y	333	301	0	29	1	48
							366	9									
*02	17719	X	14237	-0-	-3482	-0-	744	1	13172	2	Y	292	270	0	26	1	44
							321	9									
*03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	768	1	13279	2	Y	276	248	0	40	1	32
							304	9									
*04	16950	X	13064	-0-	-3886	-0-	735	1	12050	2	Y	254	225	0	28	1	33
							279	9									
*05	17515	X	13933	-0-	-3582	-0-	799	1	12869	2	Y	241	180	0	22	1	72
							265	9									
*06	15300	X	13205	-0-	-2095	-0-	854	1	12098	2	Y	230	243	0	26	1	33
							253	9									
*07	15221	X	12521	-0-	-2700	-0-	779	1	11529	2	Y	194	170	0	26	1	31
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22260	X	11603	-0-	-10657	-0-	519	1	10785	2	Y	272	243	0	36	1	37
							299	9									
*10	20925	X	12812	-0-	-8113	-0-	620	1	11849	2	Y	312	288	0	33	1	28
							343	9									
11	15750	X	13136	-0-	-2614	-0-	635	1	12203	2	Y	271	234	0	21	1	44
							298	9									
*12	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	600	1	11746	2	Y	276	262	0	19	1	39
							304	9									
01	15066	X	12026	-0-	-3040	-0-	610	1	11116	2	Y	273	247	0	25	1	40
							300	9									
*02	11977	X	10843	-0-	-1134	-0-	564	1	9997	2	Y	256	236	0	22	1	38
							282	9									
*03	12803	X	11644	-0-	-1159	-0-	621	1	10690	2	Y	303	271	0	35	1	35
							333	9									
*04	12240	X	10063	-0-	-2177	-0-	563	1	9204	2	Y	269	238	0	31	1	35
							296	9									
*05	12648	X	10123	-0-	-2525	-0-	578	1	9308	2	Y	215	163	0	23	1	64
							237	9									
*06	11640	X	9201	-0-	-2439	-0-	591	1	8366	2	Y	222	230	0	24	1	32
							244	9									
*07	11656	X	9355	-0-	-2301	-0-	578	1	8548	2	Y	208	182	0	25	1	33
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

*10	81189	X	58125	-0-	-23064	-0-	2883	1	55242	2	Y	-0-					-0-
11	73800	X	57626	-0-	-16174	-0-	2855	1	54771	2	Y	-0-					-0-
*12	70711	X	56640	-0-	-14071	-0-	2746	1	53894	2	Y	-0-					-0-
01	64263	X	54813	-0-	-9450	-0-	2856	1	51957	2	Y	-0-					-0-
*02	58116	X	50915	-0-	-7201	-0-	2719	1	48196	2	Y	-0-					-0-
*03	58125	X	52520	-0-	-5605	-0-	2878	1	49642	2	Y	-0-					-0-
*04	54810	X	49382	-0-	-5428	-0-	2838	1	46544	2	Y	-0-					-0-
05	56637	X	51526	-0-	-5111	-0-	3014	1	48512	2	Y	-0-					-0-
*06	53040	X	49362	-0-	-3678	-0-	3256	1	46106	2	Y	-0-					-0-
07	53568	X	52436	-0-	-1132	-0-	3317	1	49119	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

*10	52979	X	38200	-0-	-14779	-0-	1892	1	36295	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	51270	X	34857	-0-	-16413	-0-	1727	1	33129	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*12	47151	X	33147	-0-	-14004	-0-	1603	1	31543	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	41540	X	33538	-0-	-8002	-0-	1746	1	31791	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	37033	X	29956	-0-	-7077	-0-	1600	1	28356	2	Y	-0-					-0-
*03	38192	X	31176	-0-	-7016	-0-	1710	1	29466	2	Y	-0-					-0-
*04	32460	X	28283	-0-	-4177	-0-	1627	1	26656	2	Y	-0-					-0-
05	33542	X	29706	-0-	-3836	-0-	1740	1	27966	2	Y	-0-					-0-
*06	32460	X	28825	-0-	-3635	-0-	1902	1	26923	2	Y	-0-					-0-
07	32023	X	30503	-0-	-1520	-0-	1931	1	28572	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	145080	X	117672	-0-	-27408	-0-	5394	1	112271	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*10	148738	X	116679	-0-	-32059	-0-	5788	1	110890	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	143940	X	111502	-0-	-32438	-0-	5526	1	105975	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	136803	X	107054	-0-	-29749	-0-	5188	1	101865	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	129332	X	92689	-0-	-36643	-0-	4828	1	87806	2	Y	50	43	0			7
							55	9									
*02	113738	X	89068	-0-	-24670	-0-	4757	1	84310	2	Y	1	4	0	4	1	-0-
							1	9									
*03	116684	X	86602	-0-	-30082	-0-	4747	1	81855	2	Y	-0-					-0-
*04	103590	X	86945	-0-	-16645	-0-	4999	1	81946	2	Y	-0-					-0-
05	107043	X	63787	-0-	-43256	-0-	3732	1	60055	2	Y	-0-					-0-
*06	92130	X	68061	-0-	-24069	-0-	4488	1	63573	2	Y	-0-					-0-
07	95201	X	70830	-0-	-24371	-0-	4481	1	66349	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	47306	X	35692	-0-	-11614	-0-	1728	1	33932	2	Y	29	25	0	1	1	4
							32	9									
01	42749	X	34964	-0-	-7785	-0-	1811	1	32941	2	Y	193	166	0	3	1	28
							212	9									
*02	38570	X	32903	-0-	-5667	-0-	1758	1	31145	2	Y	-0-	13	0	15	1	-0-
*03	40331	X	33436	-0-	-6895	-0-	1830	1	31606	2	Y	-0-					-0-
*04	34530	X	30924	-0-	-3606	-0-	1775	1	29149	2	Y	-0-					-0-
05	35681	X	31878	-0-	-3803	-0-	1867	1	30011	2	Y	-0-					-0-
*06	34050	X	30279	-0-	-3771	-0-	1996	1	28283	2	Y	-0-					-0-
07	35123	X	32633	-0-	-2490	-0-	2062	1	30571	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	757237	X	286430	-0-	-470807	-0-	12596	1	262129	2	Y	10641	9660	0	2193	1	1447
							11705	9									
*10	415896	X	252356	-0-	-163540	-0-	12151	1	232886	2	Y	6654	6203	0	1295	1	603
							7319	9									
11	402480	X	216126	-0-	-186354	-0-	10465	1	200610	2	Y	4592	4005	0	446	1	744
							5051	9									
*12	415896	X	179752	-0-	-236144	-0-	8552	1	167926	2	Y	2976	2977	0	321	1	422
							3274	9									
01	415896	X	158547	-0-	-257349	-0-	8151	1	148195	2	Y	2001	1864	0	269	1	290
							2201	9									
*02	389064	X	85121	-0-	-303943	-0-	4424	1	78427	2	Y	2064	1887	0	158	1	309
							2270	9									
*03	252340	X	109412	-0-	-142928	-0-	5876	1	101301	2	Y	2032	1821	0	286	1	234
							2235	9									
*04	173940	X	107612	-0-	-66328	-0-	6049	1	99172	2	Y	2174	1919	0	206	1	283
							2391	9									
*05	179738	X	80783	-0-	-98955	-0-	4626	1	74413	2	Y	1585	1209	0	186	1	473
							1744	9									
*06	153420	X	92756	-0-	-60664	-0-	5979	1	84686	2	Y	1901	1926	0	174	1	274
							2091	9									
*07	111197	X	80182	-0-	-31015	-0-	4958	1	73419	2	Y	1641	1441	0	213	1	261
							1805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	751072	X	282825	-0-	-468247	-0-	12562	1	261437	2	Y	8024	7323	0	1837	1	1091
							8826	9									
*10	401109	X	235374	-0-	-165735	-0-	11410	1	218645	2	Y	4835	4511	0	977	1	438
							5319	9									
11	388170	X	186894	-0-	-201276	-0-	9050	1	173528	2	Y	3924	3402	0	324	1	636
							4316	9									
*12	401109	X	163156	-0-	-237953	-0-	7767	1	152540	2	Y	2590	2584	0	274	1	368
							2849	9									
01	401109	X	136723	-0-	-264386	-0-	6999	1	127254	2	Y	2245	2053	0	234	1	326
							2470	9									
*02	375231	X	88379	-0-	-286852	-0-	4621	1	81920	2	Y	1671	1570	0	177	1	250
							1838	9									
*03	235383	X	97035	-0-	-138348	-0-	5201	1	89734	2	Y	1909	1708	0	231	1	220
							2100	9									
*04	157890	X	93109	-0-	-64781	-0-	5248	1	85958	2	Y	1730	1531	0	194	1	225
							1903	9									
*05	163153	X	68389	-0-	-94764	-0-	3925	1	63163	2	Y	1183	907	0	148	1	353
							1301	9									
*06	132300	X	72420	-0-	-59880	-0-	4670	1	66134	2	Y	1469	1480	0	130	1	212
							1616	9									
*07	97030	X	64171	-0-	-32859	-0-	3971	1	58759	2	Y	1310	1150	0	164	1	208
							1441	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		216388	-0-	216388	323601	9475	1	197218	2	Y	8814	7791	0	823	1	1199
							9695	9									
*10	476230	X	152629	-0-	-323601	-0-	7335	1	140533	2	Y	4328	4062	0	1073	1	392
							4761	9									
11	222090	X	96793	-0-	-125297	-0-	4670	1	89570	2	Y	2321	2047	0	290	1	376
							2553	9									
*12	229493	X	100812	-0-	-128681	-0-	4773	1	93701	2	Y	2125	2037	0	162	1	302
							2338	9									
01	229493	X	83480	-0-	-146013	-0-	4250	1	77298	2	Y	1756	1611	0	192	1	255
							1932	9									
*02	214687	X	59675	-0-	-155012	-0-	3112	1	55178	2	Y	1259	1187	0	138	1	189
							1385	9									
*03	152613	X	48115	-0-	-104498	-0-	2575	1	44394	2	Y	1042	937	0	174	1	120
							1146	9									
*04	97560	X	42194	-0-	-55366	-0-	2359	1	38655	2	Y	1073	947	0	106	1	140
							1180	9									
*05	100812	X	35137	-0-	-65675	-0-	2001	1	32231	2	Y	823	625	0	92	1	246
							905	9									
*06	80790	X	36354	-0-	-44436	-0-	2335	1	33030	2	Y	899	925	0	90	1	130
							989	9									
*07	55552	X	36207	-0-	-19345	-0-	2232	1	33067	2	Y	825	723	0	101	1	131
							908	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	159184	-0-	159184	241616	7080	1	147353	2	Y	4319	3845	0	533	1	587
						4751	9									
*10	334621 X	93005	-0-	-241616	-0-	4492	1	86070	2	Y	2221	2081	0	526	1	201
						2443	9									
11	206250 X	56872	-0-	-149378	-0-	2726	1	52253	2	Y	1721	1494	0	149	1	279
						1893	9									
*12	213125 X	56004	-0-	-157121	-0-	2631	1	51697	2	Y	1524	1467	0	120	1	216
						1676	9									
01	213125 X	49728	-0-	-163397	-0-	2514	1	45718	2	Y	1360	1241	0	138	1	197
						1496	9									
*02	199375 X	40943	-0-	-158432	-0-	2115	1	37486	2	Y	1220	1127	0	107	1	183
						1342	9									
*03	93000 X	40231	-0-	-52769	-0-	2127	1	36709	2	Y	1268	1136	0	169	1	146
						1395	9									
*04	54210 X	35612	-0-	-18598	-0-	1972	1	32345	2	Y	1177	1041	0	129	1	153
						1295	9									
*05	56017 X	30863	-0-	-25154	-0-	1747	1	28116	2	Y	909	690	0	101	1	271
						1000	9									
*06	48120 X	30494	-0-	-17626	-0-	1944	1	27513	2	Y	943	978	0	100	1	136
						1037	9									
*07	43772 X	29446	-0-	-14326	-0-	1809	1	26772	2	Y	786	692	0	105	1	125
						865	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	206315	-0-	206315	323806	9145	1	190286	2	Y	6258	5563	0	732	1	851
						6884	9									
*10	458175 X	134369	-0-	-323806	-0-	6472	1	124004	2	Y	3539	3307	0	762	1	321
						3893	9									
11	238950 X	76206	-0-	-162744	-0-	3620	1	69410	2	Y	2887	2503	0	237	1	468
						3176	9									
*12	246915 X	92304	-0-	-154611	-0-	4342	1	85274	2	Y	2444	2363	0	202	1	347
						2688	9									
01	246915 X	77942	-0-	-168973	-0-	3948	1	71823	2	Y	1974	1814	0	221	1	286
						2171	9									
*02	230985 X	56676	-0-	-174309	-0-	2927	1	51842	2	Y	1734	1605	0	155	1	260
						1907	9									
*03	134354 X	51947	-0-	-82407	-0-	2736	1	47189	2	Y	1838	1646	0	240	1	212
						2022	9									
*04	89340 X	45084	-0-	-44256	-0-	2483	1	40711	2	Y	1718	1520	0	186	1	224
						1890	9									
*05	92318 X	32994	-0-	-59324	-0-	1846	1	29686	2	Y	1329	1009	0	147	1	397
						1462	9									
*06	75420 X	35457	-0-	-39963	-0-	2235	1	31675	2	Y	1406	1455	0	145	1	203
						1547	9									
*07	52917 X	34203	-0-	-18714	-0-	2061	1	30571	2	Y	1428	1246	0	158	1	227
						1571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	182123	-0-	182123	294739	8133	1	169323	2	Y	4243	3797	0	617	1	577
						4667	9									
*10	396320 X	101581	-0-	-294739	-0-	4926	1	94383	2	Y	2065	1938	0	517	1	187
						2272	9									
11	225930 X	72401	-0-	-153529	-0-	3480	1	66720	2	Y	2001	1726	0	138	1	324
						2201	9									
*12	233461 X	63276	-0-	-170185	-0-	2975	1	58430	2	Y	1701	1644	0	140	1	241
						1871	9									
01	233461 X	56177	-0-	-177284	-0-	2845	1	51698	2	Y	1485	1357	0	154	1	215
						1634	9									
*02	176059 X	47403	-0-	-128656	-0-	2458	1	43560	2	Y	1259	1168	0	117	1	189
						1385	9									
*03	101587 X	45785	-0-	-55802	-0-	2431	1	41944	2	Y	1282	1149	0	174	1	148
						1410	9									
*04	61230 X	40871	-0-	-20359	-0-	2274	1	37286	2	Y	1192	1055	0	130	1	155
						1311	9									
*05	63271 X	34899	-0-	-28372	-0-	1977	1	31847	2	Y	977	738	0	102	1	292
						1075	9									
*06	54360 X	34546	-0-	-19814	-0-	2203	1	31207	2	Y	1033	1069	0	107	1	149
						1136	9									
*07	46531 X	34543	-0-	-11988	-0-	2121	1	31375	2	Y	952	834	0	116	1	151
						1047	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

*09	37224 X	37224	-0-	-0-	-0-	1673	1	34816	2	Y	668	595	0	87	1	91
						735	9									
*10	43276 X	36991	-0-	-6285	-0-	1798	1	34480	2	Y	648	599	0	81	1	59
						713	9									
11	41880 X	35747	-0-	-6133	-0-	1737	1	33350	2	Y	600	519	0	43	1	97
						660	9									
*12	43276 X	35388	-0-	-7888	-0-	1688	1	33150	2	Y	500	484	0	42	1	71
						550	9									
01	39339 X	32765	-0-	-6574	-0-	1677	1	30513	2	Y	523	473	0	45	1	76
						575	9									
*02	35989 X	29001	-0-	-6988	-0-	1520	1	26947	2	Y	485	447	0	41	1	73
						534	9									
*03	36983 X	29497	-0-	-7486	-0-	1588	1	27386	2	Y	475	426	0	67	1	55
						523	9									
*04	34260 X	27158	-0-	-7102	-0-	1532	1	25152	2	Y	431	382	0	48	1	56
						474	9									
*05	35402 X	24446	-0-	-10956	-0-	1410	1	22664	2	Y	338	256	0	37	1	101
						372	9									
*06	31710 X	24801	-0-	-6909	-0-	1604	1	22735	2	Y	420	423	0	37	1	61
						462	9									
*07	29791 X	24606	-0-	-5185	-0-	1532	1	22681	2	Y	357	314	0	47	1	57
						393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	42870	X	36449	-0-	-6421	-0-	1660	1	34581	2	Y	189	165	0	11	1	26
							208	9									
*10	39078	X	39078	-0-	-0-	-0-	1890	1	36220	2	Y	880	803	0	23	1	80
							968	9									
11	40112	X	40112	-0-	-0-	-0-	1944	1	37306	2	Y	784	678	0	59	1	127
							862	9									
*12	40873	X	40873	-0-	-0-	-0-	1947	1	38222	2	Y	640	621	0	55	1	91
							704	9									
01	39091	X	36773	-0-	-2318	-0-	1877	1	34116	2	Y	709	639	0	58	1	103
							780	9									
*02	36569	X	32218	-0-	-4351	-0-	1679	1	29783	2	Y	687	631	0	56	1	103
							756	9									
*03	40858	X	33433	-0-	-7425	-0-	1793	1	30899	2	Y	674	604	0	95	1	78
							741	9									
*04	39540	X	32832	-0-	-6708	-0-	1846	1	30254	2	Y	665	588	0	68	1	87
							732	9									
*05	40858	X	29686	-0-	-11172	-0-	1703	1	27382	2	Y	546	413	0	57	1	163
							601	9									
*06	35580	X	30348	-0-	-5232	-0-	1958	1	27737	2	Y	594	611	0	60	1	86
							653	9									
*07	34441	X	30430	-0-	-4011	-0-	1885	1	27938	2	Y	552	484	0	66	1	88
							607	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29760	X	23307	-0-	-6453	-0-	996	1	20732	2	Y	1435	1282	0	196	1	195
							1579	9									
*10	30752	X	23917	-0-	-6835	-0-	1104	1	21115	2	Y	1544	1424	0	175	1	140
							1698	9									
11	29760	X	22345	-0-	-7415	-0-	1017	1	19511	2	Y	1652	1421	0	103	1	268
							1817	9									
*12	24893	X	21438	-0-	-3455	-0-	959	1	18823	2	Y	1505	1444	0	115	1	214
							1656	9									
01	24893	X	20060	-0-	-4833	-0-	968	1	17593	2	Y	1363	1243	0	136	1	198
							1499	9									
*02	22533	X	17839	-0-	-4694	-0-	880	1	15622	2	Y	1215	1124	0	107	1	182
							1337	9									
*03	23901	X	18541	-0-	-5360	-0-	940	1	16184	2	Y	1288	1153	0	168	1	149
							1417	9									
*04	20760	X	17384	-0-	-3376	-0-	918	1	15083	2	Y	1257	1112	0	130	1	164
							1383	9									
*05	21452	X	17388	-0-	-4064	-0-	952	1	15324	2	Y	1011	765	0	108	1	302
							1112	9									
*06	19410	X	17152	-0-	-2258	-0-	1055	1	14944	2	Y	1048	1088	0	111	1	151
							1153	9									
*07	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	1083	1	16014	2	Y	1022	894	0	117	1	162
							1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	72090	X	46653	-0-	-25437	-0-	2088 1093	1 9	43472	2	Y	994	889	0	140	1	135
*10	70060	X	47051	-0-	-23009	-0-	2272 1233	1 9	43546	2	Y	1121	1033	0	121	1	102
11	63600	X	43236	-0-	-20364	-0-	2093 1001	1 9	40142	2	Y	910	789	0	75	1	148
*12	58993	X	41028	-0-	-17965	-0-	1949 806	1 9	38273	2	Y	733	713	0	64	1	104
01	49972	X	38124	-0-	-11848	-0-	1943 870	1 9	35311	2	Y	791	714	0	66	1	115
*02	45095	X	32992	-0-	-12103	-0-	1702 1064	1 9	30226	2	Y	967	875	0	62	1	145
*03	47058	X	33882	-0-	-13176	-0-	1818 728	1 9	31336	2	Y	662	597	0	134	1	76
*04	39690	X	31442	-0-	-8248	-0-	1769 688	1 9	28985	2	Y	625	553	0	67	1	81
*05	41013	X	27694	-0-	-13319	-0-	1593 507	1 9	25594	2	Y	461	351	0	53	1	138
*06	36900	X	23015	-0-	-13885	-0-	1487 497	1 9	21031	2	Y	452	474	0	51	1	65
*07	34410	X	25812	-0-	-8598	-0-	1600 527	1 9	23685	2	Y	479	417	0	51	1	76

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	42030	X	25585	-0-	-16445	-0-	1063 2405	1 9	22117	2	Y	2186	1913	0	115	1	297
*10	43431	X	28595	-0-	-14836	-0-	1262 3121	1 9	24212	2	Y	2837	2611	0	266	1	257
11	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	1334 3138	1 9	25587	2	Y	2853	2458	0	190	1	462
*12	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	1379 2465	1 9	27105	2	Y	2241	2186	0	199	1	318
01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	1431 2753	1 9	26045	2	Y	2503	2256	0	202	1	363
*02	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	1332 2426	1 9	23656	2	Y	2205	2041	0	197	1	330
*03	30938	X	28508	-0-	-2430	-0-	1419 2629	1 9	24460	2	Y	2390	2139	0	305	1	276
*04	29940	X	26823	-0-	-3117	-0-	1390 2643	1 9	22790	2	Y	2403	2124	0	242	1	313
*05	30938	X	24924	-0-	-6014	-0-	1335 2122	1 9	21467	2	Y	1929	1460	0	206	1	576
*06	29250	X	16653	-0-	-12597	-0-	989 1653	1 9	14011	2	Y	1503	1651	0	211	1	217
*07	26598	X	14811	-0-	-11787	-0-	842 1502	1 9	12467	2	Y	1365	1197	0	168	1	217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	52260	X	31560	-0-	-20700	-0-	1409	1	29314	2	Y	761	679	0	100	1	104
							837	9									
*10	51026	X	31586	-0-	-19440	-0-	1529	1	29295	2	Y	693	641	0	93	1	63
							762	9									
11	49380	X	30669	-0-	-18711	-0-	1486	1	28479	2	Y	640	553	0	46	1	104
							704	9									
*12	40548	X	29876	-0-	-10672	-0-	1416	1	27779	2	Y	619	590	0	45	1	88
							681	9									
01	36115	X	27940	-0-	-8175	-0-	1417	1	25782	2	Y	674	608	0	56	1	98
							741	9									
*02	30508	X	24929	-0-	-5579	-0-	1292	1	22934	2	Y	639	588	0	53	1	96
							703	9									
*03	31589	X	25802	-0-	-5787	-0-	1379	1	23738	2	Y	623	559	0	88	1	72
							685	9									
*04	28920	X	23968	-0-	-4952	-0-	1346	1	22057	2	Y	514	456	0	63	1	67
							565	9									
*05	29884	X	22089	-0-	-7795	-0-	1266	1	20387	2	Y	396	301	0	44	1	118
							436	9									
*06	27030	X	22452	-0-	-4578	-0-	1449	1	20521	2	Y	438	450	0	43	1	63
							482	9									
*07	25885	X	24719	-0-	-1166	-0-	1534	1	22722	2	Y	421	368	0	49	1	67
							463	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

*09	233940	X	127967	-0-	-105973	-0-	5860	1	121920	2	Y	170	148	0	7	1	23
							187	9									
*10	180978	X	131943	-0-	-49035	-0-	6540	1	125333	2	Y	64	60	0	21	1	6
							70	9									
11	175140	X	121436	-0-	-53704	-0-	6015	1	115346	2	Y	68	59	0	4	1	11
							75	9									
*12	163215	X	118345	-0-	-44870	-0-	5732	1	112541	2	Y	65	62	0	5	1	9
							72	9									
01	134478	X	111883	-0-	-22595	-0-	5827	1	105967	2	Y	81	72	0	6	1	12
							89	9									
*02	123714	X	100130	-0-	-23584	-0-	5344	1	94721	2	Y	59	56	0	6	1	9
							65	9									
*03	131936	X	98664	-0-	-33272	-0-	5406	1	93189	2	Y	63	57	0	8	1	7
							69	9									
*04	114540	X	93044	-0-	-21496	-0-	5346	1	87628	2	Y	64	57	0	6	1	8
							70	9									
*05	118358	X	91871	-0-	-26487	-0-	5375	1	86439	2	Y	52	39	0	6	1	15
							57	9									
*06	108270	X	84789	-0-	-23481	-0-	5588	1	79139	2	Y	56	57	0	6	1	8
							62	9									
*07	107043	X	84801	-0-	-22242	-0-	5362	1	79388	2	Y	46	41	0	6	1	7
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	212160	X	127911	-0-	-84249	-0-	5861	1	121927	2	Y	112	99	0	12	1	15
							123	9									
*10	187922	X	123053	-0-	-64869	-0-	6092	1	116752	2	Y	190	174	0	14	1	17
							209	9									
11	166230	X	115497	-0-	-50733	-0-	5718	1	109662	2	Y	106	93	0	13	1	17
							117	9									
*12	149978	X	115347	-0-	-34631	-0-	5580	1	109591	2	Y	160	147	0	7	1	23
							176	9									
01	132184	X	106405	-0-	-25779	-0-	5543	1	100781	2	Y	74	72	0	14	1	11
							81	9									
*02	123656	X	95579	-0-	-28077	-0-	5098	1	90408	2	Y	66	61	0	6	1	10
							73	9									
*03	123039	X	96659	-0-	-26380	-0-	5294	1	91301	2	Y	58	52	0	9	1	7
							64	9									
*04	111630	X	89505	-0-	-22125	-0-	5143	1	84297	2	Y	59	52	0	6	1	8
							65	9									
*05	115351	X	87250	-0-	-28101	-0-	5103	1	82094	2	Y	48	37	0	5	1	14
							53	9									
*06	102960	X	80443	-0-	-22517	-0-	5302	1	75085	2	Y	51	53	0	5	1	7
							56	9									
*07	102176	X	80418	-0-	-21758	-0-	5086	1	75280	2	Y	47	41	0	6	1	7
							52	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	135600	X	71085	-0-	-64515	-0-	3219	1	67035	2	Y	755	674	0	106	1	103
							831	9									
*10	109523	X	67613	-0-	-41910	-0-	3313	1	63452	2	Y	771	712	0	92	1	70
							848	9									
11	78720	X	59514	-0-	-19206	-0-	2909	1	55806	2	Y	726	626	0	52	1	118
							799	9									
*12	81344	X	55995	-0-	-25349	-0-	2685	1	52710	2	Y	545	535	0	51	1	77
							600	9									
01	73904	X	50657	-0-	-23247	-0-	2608	1	47445	2	Y	549	497	0	49	1	80
							604	9									
*02	68730	X	46786	-0-	-21944	-0-	2467	1	43716	2	Y	548	503	0	43	1	82
							603	9									
*03	67611	X	45876	-0-	-21735	-0-	2482	1	42809	2	Y	532	477	0	76	1	61
							585	9									
*04	54180	X	46015	-0-	-8165	-0-	2616	1	42885	2	Y	467	413	0	54	1	61
							514	9									
*05	55986	X	45292	-0-	-10694	-0-	2627	1	42248	2	Y	379	287	0	40	1	113
							417	9									
*06	49020	X	41765	-0-	-7255	-0-	2724	1	38572	2	Y	426	436	0	42	1	61
							469	9									
*07	50003	X	41554	-0-	-8449	-0-	2601	1	38521	2	Y	393	344	0	48	1	62
							432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6330	X	129	-0-	-6201	-0-	129	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*10	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	186	1	3599	2	Y	161	146	0			15
							177	9									
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	198	1	3742	2	Y	130	113	0	11	1	21
							143	9									
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	2	Y	219	200	0	9	1	31
							241	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	206	1	3778	2	Y	254	228	0	20	1	37
							279	9									
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	197	1	3501	2	Y	160	153	0	20	1	24
							176	9									
*03	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	207	1	3600	2	Y	207	185	0	22	1	24
							228	9									
*04	4140	X	3207	-0-	-933	-0-	173	1	2833	2	Y	183	162	0	21	1	24
							201	9									
*05	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	199	1	3213	2	Y	157	118	0	16	1	47
							173	9									
*06	4140	X	2124	-0-	-2016	-0-	132	1	1879	2	Y	103	118	0	17	1	15
							113	9									
*07	4154	X	2619	-0-	-1535	-0-	153	1	2278	2	Y	171	147	0	12	1	27
							188	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

*09	70590	X	40695	-0-	-29895	-0-	1808	1	37643	2	Y	1131	1006	0	132	1	154
							1244	9									
*10	63488	X	43150	-0-	-20338	-0-	2066	1	39593	2	Y	1355	1248	0	138	1	123
							1491	9									
11	46320	X	43273	-0-	-3047	-0-	2053	1	39394	2	Y	1660	1423	0	91	1	269
							1826	9									
*12	47864	X	43656	-0-	-4208	-0-	2048	1	40265	2	Y	1221	1201	0	116	1	173
							1343	9									
01	43152	X	41524	-0-	-1628	-0-	2094	1	38068	2	Y	1238	1121	0	110	1	180
							1362	9									
*02	40368	X	37516	-0-	-2852	-0-	1938	1	34388	2	Y	1082	1003	0	97	1	162
							1190	9									
*03	43648	X	37741	-0-	-5907	-0-	1993	1	34373	2	Y	1250	1118	0	150	1	144
							1375	9									
*04	42240	X	32977	-0-	-9263	-0-	1817	1	29784	2	Y	1251	1105	0	127	1	163
							1376	9									
*05	43648	X	31151	-0-	-12497	-0-	1754	1	28228	2	Y	1063	802	0	107	1	317
							1169	9									
*06	40170	X	32199	-0-	-7971	-0-	2041	1	28894	2	Y	1149	1184	0	116	1	166
							1264	9									
*07	37510	X	28382	-0-	-9128	-0-	1723	1	25483	2	Y	1069	936	0	129	1	170
							1176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	376680	X	351865	-0-	-24815	-0-	16054	1	334099	2	Y	1556	1404	0	282	1	212
							1712	9									
*10	389236	X	341386	-0-	-47850	-0-	16888	1	323609	2	Y	808	758	0	189	1	73
							889	9									
11	376680	X	344518	-0-	-32162	-0-	17056	1	327021	2	Y	401	355	0	54	1	65
							441	9									
*12	389236	X	320650	-0-	-68586	-0-	15531	1	304956	2	Y	148	164	0	28	1	21
							163	9									
01	363599	X	252298	-0-	-111301	-0-	13142	1	238999	2	Y	143	130	0	13	1	21
							157	9									
*02	340141	X	211097	-0-	-129044	-0-	11266	1	199730	2	Y	92	88	0	11	1	14
							101	9									
*03	341372	X	206259	-0-	-135113	-0-	11300	1	194874	2	Y	77	69	0	13	1	9
							85	9									
*04	310320	X	179708	-0-	-130612	-0-	10329	1	169305	2	Y	67	59	0	8	1	9
							74	9									
*05	320664	X	142621	-0-	-178043	-0-	8342	1	134232	2	Y	43	33	0	6	1	13
							47	9									
*06	244170	X	63136	-0-	-181034	-0-	4148	1	58735	2	Y	230	205	0	5	1	33
							253	9									
*07	215326	X	158759	-0-	-56567	-0-	10031	1	148555	2	Y	157	139	0	26	1	25
							173	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	366750	X	226904	-0-	-139846	-0-	10330	1	214973	2	Y	1455	1309	0	244	1	198
							1601	9									
*10	378975	X	183775	-0-	-195200	-0-	9072	1	173835	2	Y	789	738	0	177	1	72
							868	9									
11	366750	X	147894	-0-	-218856	-0-	7296	1	139894	2	Y	640	555	0	53	1	104
							704	9									
*12	378975	X	126980	-0-	-251995	-0-	6127	1	120333	2	Y	473	465	0	45	1	67
							520	9									
01	285541	X	106014	-0-	-179527	-0-	5496	1	99982	2	Y	487	440	0	43	1	71
							536	9									
*02	219327	X	91495	-0-	-127832	-0-	4852	1	86034	2	Y	554	504	0	38	1	83
							609	9									
*03	183768	X	87955	-0-	-95813	-0-	4790	1	82600	2	Y	514	461	0	77	1	59
							565	9									
*04	122880	X	78802	-0-	-44078	-0-	4501	1	73782	2	Y	472	418	0	52	1	61
							519	9									
*05	126976	X	60965	-0-	-66011	-0-	3549	1	57099	2	Y	288	223	0	40	1	86
							317	9									
*06	102600	X	46519	-0-	-56081	-0-	3036	1	43023	2	Y	418	413	0	31	1	60
							460	9									
*07	91388	X	87680	-0-	-3708	-0-	5519	1	81739	2	Y	384	336	0	47	1	61
							422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	280560	X	262718	-0-	-17842	-0-	11694	1	243406	2	Y	6925	6198	0	1012	1	942
							7618	9									
*10	289912	X	276621	-0-	-13291	-0-	13274	1	254414	2	Y	8121	7484	0	843	1	736
							8933	9									
11	280560	X	258097	-0-	-22463	-0-	12341	1	236615	2	Y	8310	7155	0	544	1	1347
							9141	9									
*12	289912	X	271036	-0-	-18876	-0-	12805	1	251544	2	Y	6079	5983	0	580	1	863
							6687	9									
01	282069	X	265243	-0-	-16826	-0-	13566	1	246668	2	Y	4554	4207	0	549	1	661
							5009	9									
*02	258767	X	216998	-0-	-41769	-0-	11443	1	202841	2	Y	2467	2399	0	359	1	370
							2714	9									
*03	276613	X	196092	-0-	-80521	-0-	10603	1	182785	2	Y	2458	2203	0	341	1	284
							2704	9									
*04	262290	X	172299	-0-	-89991	-0-	9786	1	160375	2	Y	1944	1726	0	249	1	253
							2138	9									
*05	271033	X	153648	-0-	-117385	-0-	8885	1	142945	2	Y	1653	1246	0	167	1	493
							1818	9									
*06	256680	X	125244	-0-	-131436	-0-	8126	1	115106	2	Y	1829	1877	0	181	1	264
							2012	9									
*07	217837	X	131137	-0-	-86700	-0-	8168	1	120904	2	Y	1877	1638	0	205	1	298
							2065	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	284070	X	270342	-0-	-13728	-0-	11973	1	249180	2	Y	8354	7456	0	1121	1	1136
							9189	9									
*10	293539	X	283239	-0-	-10300	-0-	13587	1	260416	2	Y	8396	7754	0	1017	1	761
							9236	9									
11	284070	X	269455	-0-	-14615	-0-	12970	1	248688	2	Y	7088	6138	0	562	1	1149
							7797	9									
*12	293539	X	274349	-0-	-19190	-0-	13010	1	255527	2	Y	5284	5188	0	495	1	750
							5812	9									
01	283836	X	250402	-0-	-33434	-0-	12852	1	233693	2	Y	3506	3270	0	477	1	509
							3857	9									
*02	264973	X	189091	-0-	-75882	-0-	9941	1	176240	2	Y	2645	2482	0	276	1	396
							2910	9									
*03	283247	X	178396	-0-	-104851	-0-	9616	1	165876	2	Y	2640	2365	0	366	1	305
							2904	9									
*04	265500	X	162617	-0-	-102883	-0-	9215	1	151062	2	Y	2127	1888	0	267	1	277
							2340	9									
*05	274350	X	148660	-0-	-125690	-0-	8588	1	138193	2	Y	1708	1293	0	182	1	510
							1879	9									
*06	242310	X	104419	-0-	-137891	-0-	6732	1	95330	2	Y	2143	2157	0	187	1	309
							2357	9									
*07	190650	X	126736	-0-	-63914	-0-	7853	1	116290	2	Y	2357	2051	0	240	1	375
							2593	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	186897	X	57592	-0-	-129305	-0-	2037	1	42378	2	Y	11979	10804	0	2136	1	1629
							13177	9									
*10	79360	X	52598	-0-	-26762	-0-	2021	1	38763	2	Y	10740	9938	0	1458	1	973
							11814	9									
11	76800	X	46935	-0-	-29865	-0-	1803	1	34630	2	Y	9547	8254	0	719	1	1547
							10502	9									
*12	79360	X	43005	-0-	-36355	-0-	1688	1	33142	2	Y	7432	7258	0	666	1	1055
							8175	9									
01	79360	X	36790	-0-	-42570	-0-	1563	1	28443	2	Y	6167	5656	0	671	1	895
							6784	9									
*02	55651	X	30703	-0-	-24948	-0-	1336	1	23698	2	Y	5154	4791	0	486	1	772
							5669	9									
*03	52576	X	30188	-0-	-22388	-0-	1339	1	23078	2	Y	5246	4699	0	713	1	606
							5771	9									
*04	41610	X	25965	-0-	-15645	-0-	1202	1	19682	2	Y	4619	4092	0	531	1	602
							5081	9									
*05	42997	X	23872	-0-	-19125	-0-	1171	1	18807	2	Y	3540	2689	0	396	1	1057
							3894	9									
*06	35610	X	22300	-0-	-13310	-0-	1211	1	17138	2	Y	3592	3743	0	388	1	518
							3951	9									
*07	25265	X	21233	-0-	-4032	-0-	1114	1	16455	2	Y	3331	2918	0	402	1	529
							3664	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	76572	X	22077	-0-	-54495	-0-	870	1	18110	2	Y	2815	2533	0	478	1	383
							3097	9									
*10	47213	X	19924	-0-	-27289	-0-	826	1	15781	2	Y	3015	2782	0	343	1	273
							3317	9									
11	45690	X	18454	-0-	-27236	-0-	772	1	14849	2	Y	2575	2229	0	202	1	417
							2833	9									
*12	47213	X	18072	-0-	-29141	-0-	751	1	14729	2	Y	2356	2259	0	180	1	334
							2592	9									
01	47213	X	16218	-0-	-30995	-0-	720	1	13050	2	Y	2225	2023	0	213	1	323
							2448	9									
*02	44167	X	13130	-0-	-31037	-0-	589	1	10471	2	Y	1882	1748	0	175	1	282
							2070	9									
*03	19933	X	13015	-0-	-6918	-0-	592	1	10211	2	Y	2011	1800	0	261	1	232
							2212	9									
*04	17490	X	12143	-0-	-5347	-0-	573	1	9405	2	Y	1968	1740	0	204	1	256
							2165	9									
*05	18073	X	11476	-0-	-6597	-0-	572	1	9179	2	Y	1568	1187	0	169	1	468
							1725	9									
*06	15690	X	10624	-0-	-5066	-0-	580	1	8254	2	Y	1627	1688	0	172	1	235
							1790	9									
*07	11718	X	9862	-0-	-1856	-0-	519	1	7697	2	Y	1496	1311	0	182	1	238
							1646	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	361410	X	347979	-0-	-13431	-0-	15946	1	331853	2	Y	164	150	0	41	1	22
							180	9									
*10	373457	X	318218	-0-	-55239	-0-	15778	1	302333	2	Y	97	90	0	20	1	9
							107	9									
11	361410	X	283735	-0-	-77675	-0-	14060	1	269599	2	Y	69	61	0	6	1	11
							76	9									
*12	373457	X	265824	-0-	-107633	-0-	12875	1	252893	2	Y	51	50	0	5	1	7
							56	9									
01	363630	X	241099	-0-	-122531	-0-	12562	1	228459	2	Y	71	63	0	5	1	10
							78	9									
*02	336371	X	201744	-0-	-134627	-0-	10766	1	190825	2	Y	139	122	0	6	1	21
							153	9									
*03	318215	X	202651	-0-	-115564	-0-	11105	1	191517	2	Y	26	25	0	19	1	3
							29	9									
*04	257250	X	186886	-0-	-70364	-0-	10745	1	176117	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
*05	265825	X	186488	-0-	-79337	-0-	10910	1	175559	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
*06	233310	X	168735	-0-	-64575	-0-	11130	1	157590	2	Y	14	15	0	2	1	2
							15	9									
*07	215667	X	164123	-0-	-51544	-0-	10379	1	153724	2	Y	18	15	0	2	1	3
							20	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

*09	SHUT IN		207488	-0-	207488	338493	8765	1	182466	2	Y	14779	13075	0	1435	1	2010
							16257	9									
*10	509555	X	171062	-0-	-338493	-0-	7901	1	151415	2	Y	10678	9921	0	1799	1	968
							11746	9									
11	221190	X	133486	-0-	-87704	-0-	6172	1	118358	2	Y	8142	7074	0	715	1	1320
							8956	9									
*12	228563	X	105654	-0-	-122909	-0-	4829	1	94835	2	Y	5445	5424	0	568	1	773
							5990	9									
01	228563	X	92325	-0-	-136238	-0-	4462	1	81179	2	Y	6076	5475	0	492	1	882
							6684	9									
*02	213817	X	95786	-0-	-118031	-0-	4810	1	85265	2	Y	5192	4817	0	479	1	778
							5711	9									
*03	171058	X	98627	-0-	-72431	-0-	5121	1	88294	2	Y	4738	4251	0	718	1	547
							5212	9									
*04	102240	X	86697	-0-	-15543	-0-	4713	1	77274	2	Y	4282	3791	0	480	1	558
							4710	9									
*05	105648	X	65635	-0-	-40013	-0-	3658	1	58856	2	Y	2837	2181	0	367	1	847
							3121	9									
*06	99090	X	69838	-0-	-29252	-0-	4353	1	61620	2	Y	3514	3543	0	311	1	507
							3865	9									
*07	99014	X	70081	-0-	-28933	-0-	4219	1	62449	2	Y	3103	2724	0	393	1	493
							3413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	205131	X	70715	-0-	-134416	-0-	2548	1	53054	2	Y	13739	12379	0	2388	1	1868
							15113	9									
*10	78213	X	54465	-0-	-23748	-0-	2125	1	40701	2	Y	10581	9817	0	1673	1	959
							11639	9									
11	75690	X	50169	-0-	-25521	-0-	2016	1	38634	2	Y	8654	7501	0	709	1	1403
							9519	9									
*12	78213	X	43636	-0-	-34577	-0-	1753	1	34454	2	Y	6754	6594	0	604	1	959
							7429	9									
01	78213	X	38124	-0-	-40089	-0-	1658	1	30165	2	Y	5728	5246	0	610	1	831
							6301	9									
*02	73167	X	28874	-0-	-44293	-0-	1301	1	23059	2	Y	4104	3869	0	451	1	615
							4514	9									
*03	54467	X	29911	-0-	-24556	-0-	1352	1	23281	2	Y	4798	4291	0	568	1	554
							5278	9									
*04	42240	X	25102	-0-	-17138	-0-	1175	1	19264	2	Y	4239	3755	0	486	1	552
							4663	9									
*05	43648	X	22973	-0-	-20675	-0-	1142	1	18408	2	Y	3112	2372	0	363	1	929
							3423	9									
*06	36900	X	20985	-0-	-15915	-0-	1163	1	16443	2	Y	3072	3217	0	341	1	443
							3379	9									
*07	25885	X	19610	-0-	-6275	-0-	1044	1	15445	2	Y	2837	2485	0	344	1	451
							3121	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		203697	-0-	203697	347812	8665	1	180362	2	Y	13336	11851	0	1544	1	1814
							14670	9									
*10	515181	X	167369	-0-	-347812	-0-	7777	1	149040	2	Y	9593	8914	0	1624	1	869
							10552	9									
11	221400	X	129749	-0-	-91651	-0-	5949	1	114068	2	Y	8847	7640	0	642	1	1434
							9732	9									
*12	228780	X	99646	-0-	-129134	-0-	4538	1	89133	2	Y	5432	5478	0	617	1	771
							5975	9									
01	228780	X	90872	-0-	-137908	-0-	4333	1	78799	2	Y	7036	6295	0	491	1	1021
							7740	9									
*02	214020	X	82340	-0-	-131680	-0-	4125	1	73136	2	Y	4617	4392	0	554	1	692
							5079	9									
*03	167369	X	91817	-0-	-75552	-0-	4763	1	82156	2	Y	4453	3992	0	639	1	514
							4898	9									
*04	96420	X	79784	-0-	-16636	-0-	4351	1	71322	2	Y	3737	3313	0	451	1	487
							4111	9									
*05	99634	X	65430	-0-	-34204	-0-	3656	1	58857	2	Y	2652	2027	0	320	1	792
							2917	9									
*06	88860	X	69692	-0-	-19168	-0-	4367	1	61871	2	Y	3140	3189	0	290	1	453
							3454	9									
*07	91822	X	69560	-0-	-22262	-0-	4211	1	62356	2	Y	2721	2390	0	352	1	432
							2993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	179139	-0-	179139	431059	7629	1	158812	2	Y	11544	10403	0	2018	1	1570
						12698	9									
*10	578612 X	147553	-0-	-431059	-0-	6854	1	131351	2	Y	8498	7893	0	1405	1	770
						9348	9									
11	221550 X	73743	-0-	-147807	-0-	3396	1	65089	2	Y	4780	4206	0	569	1	775
						5258	9									
*12	228935 X	118788	-0-	-110147	-0-	5393	1	105915	2	Y	6800	6276	0	334	1	965
						7480	9									
01	228935 X	104728	-0-	-124207	-0-	5156	1	93724	2	Y	5316	4896	0	614	1	771
						5848	9									
*02	214165 X	84566	-0-	-129599	-0-	4235	1	75104	2	Y	4752	4392	0	419	1	712
						5227	9									
*03	147560 X	73454	-0-	-74106	-0-	3808	1	65661	2	Y	3623	3260	0	657	1	418
						3985	9									
*04	114960 X	66913	-0-	-48047	-0-	3603	1	59025	2	Y	3895	3439	0	367	1	507
						4285	9									
*05	118792 X	55668	-0-	-63124	-0-	3093	1	49821	2	Y	2504	1930	0	334	1	747
						2754	9									
*06	101340 X	57388	-0-	-43952	-0-	3556	1	50361	2	Y	3155	3173	0	274	1	455
						3471	9									
*07	79980 X	58071	-0-	-21909	-0-	3458	1	51179	2	Y	3122	2728	0	353	1	496
						3434	9									

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

*09	SHUT IN	267283	-0-	267283	273393	11370	1	236627	2	Y	17533	15155	0	26	1	2384
						19286	9									
*10	SHUT IN	244465	-0-	244465	517858	11494	1	220200	2	Y	11610	10807	0	2135	1	1052
						12771	9									
*11	669139 X	151281	-0-	-517858	-0-	7138	1	136897	2	Y	6587	5794	0	777	1	1068
						7246	9									
*12	290408 X	166387	-0-	-124021	-0-	7745	1	152106	2	Y	5942	5706	0	460	1	844
						6536	9									
01	290408 X	129087	-0-	-161321	-0-	6469	1	117698	2	Y	4473	4131	0	537	1	649
						4920	9									
*02	271672 X	103250	-0-	-168422	-0-	5307	1	94016	2	Y	3570	3332	0	352	1	535
						3927	9									
*03	244466 X	97556	-0-	-146910	-0-	5132	1	88490	2	Y	3576	3204	0	494	1	413
						3934	9									
*04	161010 X	72952	-0-	-88058	-0-	4007	1	65678	2	Y	2970	2634	0	362	1	387
						3267	9									
*05	166377 X	59070	-0-	-107307	-0-	3318	1	53347	2	Y	2186	1666	0	254	1	653
						2405	9									
*06	124920 X	64259	-0-	-60661	-0-	4063	1	57536	2	Y	2418	2483	0	239	1	349
						2660	9									
*07	100533 X	64386	-0-	-36147	-0-	3911	1	57916	2	Y	2326	2034	0	271	1	370
						2559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	169795	-0-	169795	422034	7227	1	150410	2	Y	11053	9977	0	2009	1	1503
						12158	9									
*10	557286 X	135252	-0-	-422034	-0-	6274	1	120201	2	Y	7979	7413	0	1346	1	723
						8777	9									
11	199590 X	83076	-0-	-116514	-0-	3836	1	73517	2	Y	5203	4549	0	534	1	843
						5723	9									
*12	206243 X	97574	-0-	-108669	-0-	4416	1	86715	2	Y	5857	5506	0	363	1	831
						6443	9									
01	206243 X	93034	-0-	-113209	-0-	4545	1	82659	2	Y	5300	4833	0	529	1	769
						5830	9									
*02	192937 X	77726	-0-	-115211	-0-	3910	1	69366	2	Y	4045	3791	0	417	1	606
						4450	9									
*03	135253 X	68875	-0-	-66378	-0-	3554	1	61291	2	Y	3664	3287	0	560	1	423
						4030	9									
*04	94440 X	62174	-0-	-32266	-0-	3349	1	54908	2	Y	3561	3149	0	371	1	464
						3917	9									
*05	97588 X	49623	-0-	-47965	-0-	2764	1	44413	2	Y	2224	1719	0	305	1	664
						2446	9									
*06	90030 X	52001	-0-	-38029	-0-	3206	1	45395	2	Y	3091	3065	0	244	1	446
						3400	9									
*07	72912 X	52762	-0-	-20150	-0-	3133	1	46410	2	Y	2926	2561	0	346	1	465
						3219	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	245518	-0-	245518	254951	10455	1	217629	2	Y	15849	13702	0	39	1	2155
						17434	9									
*10	SHUT IN	197146	-0-	197146	452097	9323	1	178661	2	Y	8329	7799	0	1930	1	755
						9162	9									
*11	575040 X	122943	-0-	-452097	-0-	5851	1	112173	2	Y	4472	3944	0	558	1	725
						4919	9									
*12	262105 X	112564	-0-	-149541	-0-	5286	1	103794	2	Y	3167	3130	0	312	1	450
						3484	9									
01	262105 X	88448	-0-	-173657	-0-	4467	1	81224	2	Y	2506	2306	0	286	1	364
						2757	9									
*02	245195 X	68299	-0-	-176896	-0-	3537	1	62713	2	Y	1863	1751	0	197	1	279
						2049	9									
*03	197129 X	60931	-0-	-136198	-0-	3225	1	55625	2	Y	1892	1695	0	258	1	218
						2081	9									
*04	108930 X	43254	-0-	-65676	-0-	2409	1	39488	2	Y	1234	1099	0	192	1	161
						1357	9									
*05	112561 X	44049	-0-	-68512	-0-	2503	1	40281	2	Y	1150	862	0	106	1	343
						1265	9									
*06	85590 X	44660	-0-	-40930	-0-	2850	1	40344	2	Y	1333	1358	0	126	1	192
						1466	9									
*07	63612 X	43577	-0-	-20035	-0-	2672	1	39526	2	Y	1254	1098	0	149	1	199
						1379	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	971	-0-	-15	-0-	38	1	886	3	Y	43	44	0			1
							47	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	15	1	711	3	Y	28	27	0	1	1	2
							31	9									
05	1023	N	722	-0-	-301	-0-	20	1	648	3	Y	48	47	0			3
							1	4	53	9							
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	38	39	0	1	1	1
							2	4	42	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	168	-0-	-325	-0-	3	1	133	3	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	122	120	0			4
							5	4	134	9							
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	169	167	0			6
							3	4	186	9							
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	208	206	0			8
							229	9									
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	160	159	0	3	1	6
							176	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2131	-0-	-653	-0-	1883	3	248	9	Y	225	229	0			29
03	2790	X	1091	-0-	-1699	-0-	997	3	94	9	Y	85	89	0			25
04	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	133	1	2066	3	Y	247	223	0			49
							272	9									
05	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	139	1	2199	3	Y	199	198	0	12	1	38
							219	9									
06	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	1993	3	215	9	Y	195	211	0			22
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2548	3	14	9	N	13					189
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2779	3	24	9	N	22					211
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2774	3	21	9	N	19	148	1			82
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	3	11	9	N	10					92
*06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					92
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	245	240	0			9
							3	4	270	9							
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	18	1	786	3	Y	378	377	0			10
							8	4	416	9							
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	359	360	0			9
							3	4	395	9							
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	26	1	929	3	Y	239	242	0			6
							263	9									
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	156	156	0	3	1	3
							172	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	671	3	73	9	N	66					428
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	478	3	151	9	N	137	363	1			202
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	761	3	155	9	N	141	148	1			195
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	591	3	162	9	N	147					342
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	564	3	106	9	N	96					438
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					438

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	383	289	1			94
							421	9									
*06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	51	1	969	3	Y	250	244	1			100
							275	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	324	1	5978	3	Y	278	261	1			180
							2	4	306	9							
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	385	1	6443	3	Y	285	310	1			155
							2	4	314	9							
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	376	1	6364	3	Y	279	201	1			233
							2	4	307	9							
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	385	1	6643	3	Y	306	340	1			199
							20	4	337	9							
*06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	329	1	6760	3	Y	279	263	1			215
							1	4	307	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					215

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5343	-0-	-283	-0-	105	1	4920	3	Y	283	295	0			13
							7	4	311	9							
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	110	1	5517	3	Y	301	303	0			11
							6	4	331	9							
04	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	91	1	5138	3	Y	271	270	0			12
							1	4	298	9							
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	97	1	5821	3	Y	281	282	0			11
							309	9									
*06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	94	1	5666	3	Y	261	261	0			11
							1	4	287	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	743	-0-	-1229	-0-	14	1	541	3	Y	168	173	0			8
							3	4	185	9							
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	26	1	1117	3	Y	481	475	0			14
							11	4	529	9							
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	450	449	0			15
							5	4	495	9							
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	3	Y	533	529	0			19
							586	9									
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	439	435	0	8	1	15
							483	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	Y	162	168	0			3
							178	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	3	Y	214	213	0			4
							1	4	235	9							
04	3000	N	3661	-0-	661	661	67	1	3220	3	Y	340	324	0	13	1	7
							374	9									
05	3100	N	4198	-0-	1098	1759	113	1	3636	3	Y	405	395	0			17
							3	4	446	9							
*06	3000	N	2873	-0-	-127	1632	85	1	2542	3	Y	216	224	0	4	1	5
							8	4	238	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1632					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	59	1	1385	3	Y	333	338	0			4
							366	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	40	1	1440	3	Y	331	330	0			5
							1	4	364	9							
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	884	3	Y	227	220	0	9	1	3
							250	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	303	295	0			11
							1	4	333	9							
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	1073	3	Y	234	237	0	5	1	3
							3	4	257	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1386	3	Y	55	57	0			1
							61	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1261	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	3	1	137	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	551	-0-	-348	-0-	6	1	346	3	Y	181	181	0			25
							199	9									
03	961	X	421	-0-	-540	-0-	12	1	259	3	Y	136	136	0			25
							150	9									
04	930	X	593	-0-	-337	-0-	24	1	313	3	Y	233	238	0			20
							256	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	268	268	0			20
							295	9									
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	347	344	0			23
							382	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1724	-0-	-132	-0-	31	1	1456	3	Y	214	223	0			13
							2	4	235	9							
03	1984	X	1978	-0-	-6	-0-	33	1	1678	3	Y	241	243	0			11
							2	4	265	9							
04	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	26	1	1454	3	Y	251	249	0			13
							276	9									
05	1891	X	739	-0-	-1152	-0-	10	1	607	3	Y	111	114	0			10
							122	9									
*06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	28	1	1696	3	Y	298	296	0			12
							328	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	3	76	9	N	69					201
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	3	74	9	N	67	159	1			109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	84					193
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	71	168	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	270	1	4816	3	Y	189	189	1			70
							208	9									
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	277	1	4901	3	Y	191	202	1			59
							210	9									
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	307	1	5199	3	Y	202	205	1			56
							222	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	289	1	5217	3	Y	177	184	1			49
							12	4	195	9							
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	240	1	5057	3	Y	163	149	1			63
							179	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2808	-0-	-875	-0-	52	1	1968	3	Y	707	702	0			20
							10	4	778	9							
03	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	44	1	1933	3	Y	831	831	0			20
							20	4	914	9							
04	3060	X	1921	-0-	-1139	-0-	31	1	1179	3	Y	642	644	0			18
							5	4	706	9							
05	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	45	1	1646	3	Y	634	632	0			20
							697	9									
06	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	40	1	1686	3	Y	631	622	0	11	1	18
							694	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	779	1	1287	3	Y	445	447	0			18
							3	4	490	9							
03	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	1154	1	874	3	Y	349	329	0	13	1	25
							5	4	384	9							
04	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1232	1	322	3	Y	383	376	0			32
							2	4	421	9							
05	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	1417	1	1	3	Y	440	437	0			35
							4	4	484	9							
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	1321	1	1310	3	Y	356	367	0			24
							8	4	392	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	16	1	1120	3	Y	197	195	0			2
							217	9									
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	29	1	2366	3	Y	485	474	0			13
							5	4	534	9							
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	3	Y	227	228	0			12
							250	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	19	1	1303	3	Y	150	151	0			11
							1	4	165	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	4046	-0-	-159	-0-	44	1	3134	3	Y	789	793	0			25
							868	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	52	1	3535	3	Y	910	910	0			25
							1001	9									
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	50	1	4116	3	Y	877	863	0			39
							9	4	965	9							
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	86	1	4835	3	Y	904	899	0			44
							994	9									
*06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	72	1	4734	3	Y	969	969	0			44
							2	4	1066	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	340	1	5966	3	Y	247	229	1			29
							8	4	272	9							
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	342	1	6145	3	Y	314	326	1			17
							1	4	345	9							
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	361	1	6586	3	Y	297	300	1			14
							1	4	327	9							
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	358	1	6215	3	Y	309	306	1			17
							9	4	340	9							
*06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	313	1	6421	3	Y	298	278	1			37
							6	4	328	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	189	1	5760	3	Y	1047	1044	0			52
							1	4	1152	9							
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	200	1	6297	3	Y	1062	1070	0			44
							1168	9									
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	190	1	5977	3	Y	977	968	0			53
							1	4	1075	9							
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	207	1	6595	3	Y	935	941	0			47
							1	4	1029	9							
*06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	160	1	6360	3	Y	750	737	0			60
							1	4	825	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	498	1	8956	3	Y	220	198	1			50
							242	9									
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	523	1	9333	3	Y	188	210	1			28
							207	9									
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	455	1	8143	3	Y	160	164	1			24
							176	9									
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	454	1	8344	3	Y	175	145	1			54
							193	9									
*06	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	381	1	8248	3	Y	170	186	1			38
							187	9									
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3752	-0-	-279	-0-	27	1	3620	3	Y	95	100	0			28
							105	9									
03	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	31	1	3916	3	Y	117	111	0			34
							129	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	46	1	3816	3	Y	99	100	0			33
							109	9									
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	48	1	3794	3	Y	153	141	0			45
							168	9									
06	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	36	1	3559	3	Y	94	109	0			30
							103	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1082	-0-	-484	-0-	18	1	701	3	Y	326	333	0			10
							4	4	359	9							
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	237	242	0			5
							4	4	261	9							
04	2250	N	1936	-0-	-314	-0-	30	1	1162	3	Y	672	661	0			16
							5	4	739	9							
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	3	Y	623	623	0			16
							685	9									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	Y	609	602	0	11	1	12
							670	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5805	-0-	-749	-0-	108	1	5081	3	Y	553	576	0			30
							8	4	608	9							
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	115	1	5734	3	Y	458	464	0			24
							6	4	504	9							
04	6780	X	6758	-0-	-22	-0-	109	1	6092	3	Y	505	502	0			27
							1	4	556	9							
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	107	1	6427	3	Y	514	518	0			23
							565	9									
*06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	106	1	6384	3	Y	472	471	0			24
							1	4	519	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	50	1	2955	3	Y	441	441	0			30
							485	9									
03	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	47	1	2808	3	Y	387	379	0	9	1	29
							4	4	426	9							
04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	60	1	2625	3	Y	414	422	0			21
							37	4	455	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	78	1	3059	3	Y	468	454	0			35
							3	4	515	9							
06	3450	X	2715	-0-	-735	-0-	64	1	2372	3	Y	251	261	0			25
							3	4	276	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	42	1	2460	3	Y	365	365	0			30
							402	9									
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	49	1	2917	3	Y	402	394	0	8	1	30
							4	4	442	9							
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	375	383	0			22
							39	4	413	9							
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	69	1	2693	3	Y	341	331	0			32
							2	4	375	9							
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	75	1	2795	3	Y	350	356	0			26
							3	4	385	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	6470	-0-	-1012	-0-	98	1	5732	3	Y	582	584	0			46
							640	9									
03	7998	X	6830	-0-	-1168	-0-	102	1	6071	3	Y	590	578	0	13	1	45
							8	4	649	9							
04	7740	X	6420	-0-	-1320	-0-	127	1	5574	3	Y	582	594	0			33
							79	4	640	9							
05	7998	X	6741	-0-	-1257	-0-	151	1	5908	3	Y	615	597	0			51
							5	4	677	9							
06	7740	X	6832	-0-	-908	-0-	161	1	6002	3	Y	601	611	0			41
							8	4	661	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

02	3422	X	3238	-0-	-184	-0-	58	1	2255	3	Y	830	834	0			24
							12	4	913	9							
03	3658	X	2708	-0-	-950	-0-	41	1	1774	3	Y	795	802	0			17
							18	4	875	9							
04	3540	X	2396	-0-	-1144	-0-	39	1	1522	3	Y	753	752	0			18
							7	4	828	9							
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	74	1	2687	3	Y	974	966	0			26
							1071	9									
06	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	54	1	2274	3	Y	831	824	0	15	1	18
							914	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

02	261	N	249	-0-	-12	-0-	5	1	206	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	80	79	0			2
							1	4	88	9							
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	3	Y	141	139	0			4
							155	9									
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	65	66	0	1	1	2
							72	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4264	-0-	-347	-0-	49	1	3940	3	Y	250	248	0			29
							275	9									
03	4619	X	2812	-0-	-1807	-0-	64	1	2522	3	Y	205	205	0			29
							226	9									
04	4530	X	4442	-0-	-88	-0-	167	1	4035	3	Y	218	224	0			23
							240	9									
05	4681	X	3706	-0-	-975	-0-	138	1	3407	3	Y	146	146	0			23
							161	9									
06	4410	X	3666	-0-	-744	-0-	133	1	3329	3	Y	185	185	0			23
							204	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	3587	-0-	-1778	-0-	172	1	2620	3	Y	723	745	0			55
							795	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	278	1	4529	3	Y	1240	1231	0			64
							1	4	1364	9							
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	524	1	4376	3	Y	1101	1090	0			75
							1	4	1211	9							
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	628	1	4855	3	Y	1146	1144	0			77
							1261	9									
*06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	509	1	4226	3	Y	1163	1171	0			69
							22	4	1279	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					69

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
03	3162	X	1073	-0-	-2089	-0-	31	1	504	3	Y	489	476	0			13
							538	9									
04	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	162	1	1351	3	Y	753	736	0			30
							828	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	372	1	2878	3	Y	1836	1804	0			62
							2020	9									
06	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	158	1	1313	3	Y	769	805	0			26
							7	4	846	9							
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	206	1	3150	3	Y	967	973	0			71
							1064	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	210	1	3410	3	Y	981	987	0			65
							1079	9									
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	555	1	4633	3	Y	1150	1131	0			84
							1	4	1265	9							
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	825	1	6394	3	Y	882	890	0			76
							1	4	970	9							
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	321	1	2669	3	Y	375	396	0			55
							14	4	413	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18125	X	17007	-0-	-1118	-0-	882	1	15486	3	Y	562	522	1			69
							21	4	618	9							
03	19375	X	12509	-0-	-6866	-0-	635	1	11419	3	Y	412	456	1			25
							2	4	453	9							
04	18750	X	18279	-0-	-471	-0-	920	1	16806	3	Y	499	500	1			24
							4	4	549	9							
05	19375	X	14824	-0-	-4551	-0-	784	1	13609	3	Y	374	378	1			20
							20	4	411	9							
06	17910	X	6743	-0-	-11167	-0-	296	1	6085	3	Y	324	305	1			39
							6	4	356	9							
07	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	206	1	4863	3	Y	686	699	0			9
							1	4	755	9							
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	282	1	10040	3	Y	874	869	0			14
							4	4	961	9							
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	131	1	6380	3	Y	782	753	0	31	1	12
							1	4	860	9							
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	157	1	5063	3	Y	758	740	0			30
							4	4	834	9							
*06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	167	1	4960	3	Y	725	729	0	14	1	12
							15	4	798	9							
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4113	-0-	-353	-0-	76	1	3553	3	Y	435	461	0			24
							5	4	479	9							
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	96	1	4803	3	Y	584	588	0			20
							5	4	642	9							
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	77	1	4310	3	Y	505	503	0			22
							1	4	556	9							
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	80	1	4787	3	Y	516	519	0			19
							568	9									
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	77	1	4681	3	Y	476	475	0			20
							1	4	524	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	9853	-0-	-36	-0-	509	1	9093	3	Y	228	219	1			77
							251	9									
03	10571	X	10074	-0-	-497	-0-	527	1	9299	3	Y	225	237	1			65
							248	9									
04	10230	X	9809	-0-	-421	-0-	535	1	9075	3	Y	180	195	1			50
							1	4	198	9							
05	10540	X	9940	-0-	-600	-0-	510	1	9221	3	Y	171	178	1			43
							21	4	188	9							
*06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	454	1	9574	3	Y	174	155	1			62
							191	9									
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18618	X	18345	-0-	-273	-0-	955	1	17077	3	Y	284	280	1			94
							1	4	312	9							
03	19902	X	18659	-0-	-1243	-0-	983	1	17351	3	Y	295	308	1			81
							325	9									
04	19260	X	17037	-0-	-2223	-0-	933	1	15805	3	Y	271	284	1			68
							1	4	298	9							
05	19902	X	19000	-0-	-902	-0-	981	1	17709	3	Y	245	255	1			58
							40	4	270	9							
06	19260	X	18270	-0-	-990	-0-	816	1	17193	3	Y	237	216	1			79
							261	9									
07	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	275	1	2425	3	Y	412	411	0			12
							453	9									
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	385	1	2487	3	Y	389	384	0	4	1	13
							1	4	428	9							
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	546	1	3272	3	Y	489	469	0	11	1	22
							2	4	538	9							
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	429	1	2702	3	Y	373	381	0			14
							410	9									
*06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	704	1	4523	3	Y	361	357	0			18
							2	4	397	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	6193	-0-	-1260	-0-	569	1	5023	3	Y	546	550	0			20
							601	9									
03	7254	X	6228	-0-	-1026	-0-	743	1	4793	3	Y	628	615	0	7	1	26
							1	4	691	9							
04	7020	X	4767	-0-	-2253	-0-	617	1	3696	3	Y	411	405	0	9	1	23
							2	4	452	9							
05	7130	X	3676	-0-	-3454	-0-	457	1	2877	3	Y	311	319	0			15
							342	9									
06	6900	X	3348	-0-	-3552	-0-	409	1	2627	3	Y	283	280	0			18
							1	4	311	9							
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	4216	-0-	-2802	-0-	370	1	3262	3	Y	531	534	0			17
							584	9									
03	7502	X	5790	-0-	-1712	-0-	681	1	4391	3	Y	652	638	0	7	1	24
							1	4	717	9							
04	6990	X	6755	-0-	-235	-0-	854	1	5105	3	Y	722	696	0	16	1	34
							2	4	794	9							
05	7223	X	6881	-0-	-342	-0-	846	1	5332	3	Y	639	648	0			25
							703	9									
*06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	793	1	5104	3	Y	614	606	0			33
							3	4	675	9							
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	786	1	14155	3	Y	243	214	1			58
							267	9									
03	14446	X	12138	-0-	-2308	-0-	634	1	11310	3	Y	176	202	1			32
							194	9									
04	13980	X	13030	-0-	-950	-0-	678	1	12134	3	Y	198	197	1			33
							218	9									
05	14446	X	11837	-0-	-2609	-0-	603	1	11077	3	Y	143	123	1			53
							157	9									
06	13980	X	10536	-0-	-3444	-0-	460	1	9936	3	Y	127	143	1			37
							140	9									
07	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	838	1	15092	3	Y	238	211	1			68
							262	9									
03	17112	X	16831	-0-	-281	-0-	880	1	15696	3	Y	232	252	1			48
							255	9									
04	16620	X	15412	-0-	-1208	-0-	804	1	14387	3	Y	201	205	1			44
							221	9									
05	17267	X	16227	-0-	-1040	-0-	827	1	15205	3	Y	177	150	1			71
							195	9									
06	16710	X	15872	-0-	-838	-0-	694	1	14991	3	Y	170	186	1			55
							187	9									
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	3	Y	359	355	0			21
							395	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	Y	302	302	0			21
							4	4	332	9							
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	22	1	3915	3	Y	308	305	0			24
							339	9									
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	3	Y	314	318	0			20
							3	4	345	9							
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	38	1	4513	3	Y	224	224	0			20
							246	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	41	1	9781	3	Y	855	848	0			45
							1	4	941	9							
03	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	54	1	11672	3	Y	1032	1030	0			47
							12	4	1135	9							
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	56	1	10179	3	Y	886	878	0			55
							1	4	975	9							
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	72	1	10757	3	Y	901	911	0			45
							7	4	991	9							
06	10950	X	10616	-0-	-334	-0-	80	1	9583	3	Y	866	861	0			50
							953	9									
07	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	21	1	4876	3	Y	485	481	0			29
							534	9									
03	5673	X	5317	-0-	-356	-0-	21	1	4700	3	Y	537	536	0			30
							5	4	591	9							
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	30	1	5414	3	Y	527	522	0			35
							580	9									
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	38	1	5728	3	Y	576	581	0			30
							4	4	634	9							
*06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	44	1	5286	3	Y	635	631	0			34
							699	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1025	3	Y	190	191	0			9
							209	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	18	1	1107	3	Y	160	158	0	3	1	8
							2	4	176	9							
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	3	Y	207	210	0			5
							17	4	228	9							
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	3	Y	194	189	0			10
							1	4	213	9							
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	3	Y	169	172	0			7
							1	4	186	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	37	1	1731	3	Y	287	293	0			6
							3	4	316	9							
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	50	1	2465	3	Y	287	289	0			4
							2	4	316	9							
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	43	1	2404	3	Y	136	136	0			4
							150	9									
05	3100	N	4046	-0-	946	946	63	1	3755	3	Y	207	207	0			4
							228	9									
*06	3000	N	2459	-0-	-541	405	38	1	2275	3	Y	133	133	0			4
							146	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	252	1	3887	3	Y	386	383	0			21
							25	4	425	9							
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	285	1	3851	3	Y	453	454	0			20
							69	4	498	9							
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	3	Y	335	337	0			18
							2	4	369	9							
05	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	227	1	3360	3	Y	331	332	0			17
							6	4	364	9							
06	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	238	1	3166	3	Y	331	329	0			19
							9	4	364	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	5470	-0-	-1200	-0-	303	1	4687	3	Y	409	408	0			22
							30	4	450	9							
03	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	415	1	5626	3	Y	579	577	0			24
							102	4	637	9							
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	451	1	6736	3	Y	477	477	0			24
							3	4	525	9							
05	6603	X	5947	-0-	-656	-0-	349	1	5170	3	Y	380	385	0			19
							10	4	418	9							
06	6300	X	4934	-0-	-1366	-0-	313	1	4183	3	Y	386	385	0			20
							13	4	425	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	405	1	6274	3	Y	617	610	0			37
							41	4	679	9							
03	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	435	1	5905	3	Y	654	658	0			33
							107	4	719	9							
04	6990	X	6920	-0-	-70	-0-	389	1	5809	3	Y	654	648	0			39
							3	4	719	9							
05	7905	X	7066	-0-	-839	-0-	406	1	6004	3	Y	586	590	0			35
							11	4	645	9							
06	7650	X	7033	-0-	-617	-0-	450	1	6004	3	Y	510	511	0			34
							18	4	561	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	3397	-0-	-1823	-0-	157	1	2648	3	Y	538	539	0			28
							592	9									
03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	114	1	1732	3	Y	552	557	0			23
							607	9									
04	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	148	1	2325	3	Y	598	593	0			28
							658	9									
05	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	162	1	2576	3	Y	541	532	0			37
							595	9									
06	4320	X	3210	-0-	-1110	-0-	138	1	2429	3	Y	572	586	0			23
							14	4	629	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	3030	-0-	-2741	-0-	140	1	2352	3	Y	489	490	0			33
							538	9									
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	225	1	3444	3	Y	627	634	0			26
							1	4	690	9							
04	5310	X	3956	-0-	-1354	-0-	201	1	3160	3	Y	541	537	0			30
							595	9									
05	5456	X	3758	-0-	-1698	-0-	189	1	3007	3	Y	511	503	0			38
							562	9									
06	4410	X	1939	-0-	-2471	-0-	87	1	1535	3	Y	280	293	0			25
							9	4	308	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	3398	-0-	-2112	-0-	154	1	2592	3	Y	593	594	0			28
							652	9									
03	5890	X	3613	-0-	-2277	-0-	182	1	2765	3	Y	605	611	0			22
							666	9									
04	5700	X	3631	-0-	-2069	-0-	179	1	2825	3	Y	570	565	0			27
							627	9									
05	5890	X	3761	-0-	-2129	-0-	189	1	2997	3	Y	523	514	0			36
							575	9									
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	199	1	3516	3	Y	638	651	0			23
							21	4	702	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	141	1	2371	3	Y	790	793	0			41
							869	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	234	1	3583	3	Y	921	930	0			32
							1	4	1013	9							
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	235	1	3703	3	Y	938	930	0			40
							1032	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	2839	3	Y	714	702	0			52
							785	9									
*06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	225	1	3954	3	Y	809	828	0			33
							23	4	890	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	260	1	4393	3	Y	757	759	0			32
							1	4	833	9							
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	277	1	4234	3	Y	633	640	0			25
							1	4	696	9							
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	252	1	3968	3	Y	610	604	0			31
							671	9									
05	4898	X	575	-0-	-4323	-0-	30	1	470	3	Y	68	66	0			33
							75	9									
*06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	270	1	4759	3	Y	683	694	0			22
							28	4	751	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277	1	4673	3	Y	853	855	0			38
							1	4	938	9							
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	3	Y	761	770	0			29
							1	4	837	9							
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	220	1	3468	3	Y	501	497	0			33
							551	9									
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	325	1	5153	3	Y	865	850	0			48
							952	9									
*06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	219	1	3859	3	Y	759	777	0			30
							23	4	835	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23200	X	11485	-0-	-11715	-0-	595	1	10703	3	Y	170	161	1			65
							187	9									
03	27782	X	27782	-0-	-0-	-0-	1455	1	25940	3	Y	352	349	1			68
							387	9									
04	23880	X	22246	-0-	-1634	-0-	1160	1	20764	3	Y	293	297	1			64
							322	9									
05	23560	X	21424	-0-	-2136	-0-	1092	1	20059	3	Y	248	210	1			102
							273	9									
06	20790	X	20215	-0-	-575	-0-	882	1	19072	3	Y	237	262	1			77
							261	9									
07	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					77

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	714	1	1167	3	Y	422	426	0			87
							1	4	464	9							
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	929	1	1452	3	Y	528	520	0			95
							581	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	704	1	1138	3	Y	376	393	0			78
							414	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	727	1	1337	3	Y	468	452	0			94
							515	9									
*06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	528	1	1800	3	Y	557	551	0			100
							613	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	449	1	7883	3	Y	436	408	1			55
							11	4	480	9							
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	464	1	8343	3	Y	463	490	1			28
							1	4	509	9							
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	483	1	8821	3	Y	485	487	1			26
							2	4	534	9							
05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	510	1	8847	3	Y	439	438	1			27
							13	4	483	9							
*06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	404	1	8304	3	Y	349	330	1			46
							8	4	384	9							
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

02	14297	X	12677	-0-	-1620	-0-	654	1	11491	3	Y	469	438	1			61
							16	4	516	9							
03	14601	X	13310	-0-	-1291	-0-	672	1	12091	3	Y	495	524	1			32
							2	4	545	9							
04	13410	X	13368	-0-	-42	-0-	662	1	12094	3	Y	554	555	1			31
							3	4	609	9							
05	13547	X	13345	-0-	-202	-0-	694	1	12032	3	Y	547	544	1			34
							17	4	602	9							
*06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	592	1	12158	3	Y	469	441	1			62
							11	4	516	9							
07	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	6184	-0-	-196	-0-	319	1	4931	3	Y	820	816	0			44
							32	4	902	9							
03	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	334	1	4516	3	Y	894	899	0			39
							81	4	983	9							
04	6300	X	5741	-0-	-559	-0-	308	1	4593	3	Y	762	760	0			41
							2	4	838	9							
05	6603	X	5843	-0-	-760	-0-	323	1	4775	3	Y	669	675	0			35
							9	4	736	9							
06	6390	X	5792	-0-	-598	-0-	342	1	4569	3	Y	788	778	0			45
							14	4	867	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

02	4176	X	4053	-0-	-123	-0-	195	1	3022	3	Y	742	740	0			33
							20	4	816	9							
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	276	1	3729	3	Y	831	835	0			29
							67	4	914	9							
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	247	1	3686	3	Y	664	665	0			28
							2	4	730	9							
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	255	1	3776	3	Y	659	661	0			26
							7	4	725	9							
*06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	282	1	3761	3	Y	677	673	0			30
							11	4	745	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	16	1	3779	3	Y	426	424	0			27
							469	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	19	1	4136	3	Y	473	473	0			27
							4	4	520	9							
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	27	1	4886	3	Y	514	509	0			32
							565	9									
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	36	1	5319	3	Y	528	534	0			26
							3	4	581	9							
*06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	45	1	5363	3	Y	484	482	0			28
							532	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	879	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	3100	N	4686	-0-	1586	1586	119	1	4525	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
04	3000	N	4436	-0-	1436	3022	107	1	4226	3	Y	94	93	0			2
							103	9									
05	3100	N	3977	-0-	877	3899	93	1	3796	3	Y	80	81	0			1
							88	9									
*06	3000	N	577	-0-	-2423	1476	13	1	542	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	516	1	845	3	Y	383	382	0			59
							1	4	421	9							
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	465	1	727	3	Y	425	422	0			62
							468	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	523	1	846	3	Y	440	447	0			55
							484	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	410	1	753	3	Y	422	412	0			65
							464	9									
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	218	1	742	3	Y	456	455	0			66
							502	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8439	X	7824	-0-	-615	-0-	89	1	7198	3	Y	488	485	0			62
							537	9									
03	9021	X	5554	-0-	-3467	-0-	126	1	4962	3	Y	424	426	0			60
							466	9									
04	8460	X	8427	-0-	-33	-0-	314	1	7603	3	Y	464	477	0			47
							510	9									
05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	315	1	7787	3	Y	451	449	0			49
							496	9									
*06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	310	1	7776	3	Y	410	411	0			48
							451	9									
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	8585	-0-	-1043	-0-	97	1	7871	3	Y	561	556	0			70
							617	9									
03	9858	X	6811	-0-	-3047	-0-	154	1	6066	3	Y	537	539	0			68
							591	9									
04	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	367	1	8891	3	Y	580	596	0			52
							638	9									
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	363	1	8966	3	Y	552	550	0			54
							607	9									
*06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	353	1	8858	3	Y	548	549	0			53
							603	9									
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	2071	-0-	-655	-0-	1299	3	772	9	N	702	732	1			210
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1280	3	761	9	N	692	754	1			148
04	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	784	3	564	9	N	513	528	1			133
05	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1115	3	581	9	N	528	366	1			295
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1171	3	504	9	N	458	555	1			198
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4615	-0-	-286	-0-	133	1	4051	3	Y	391	391	0			34
							1	4	430	9							
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	159	1	5018	3	Y	547	553	0			28
							602	9									
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	155	1	4893	3	Y	538	532	0			34
							1	4	592	9							
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	154	1	4889	3	Y	848	850	0			32
							1	4	933	9							
*06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	132	1	5197	3	Y	884	867	0			49
							972	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

02	8323	X	8046	-0-	-277	-0-	219	1	6670	3	Y	1051	1049	0			46
							1	4	1156	9							
03	8866	X	8457	-0-	-409	-0-	221	1	7000	3	Y	1123	1131	0			38
							1	4	1235	9							
04	8580	X	8136	-0-	-444	-0-	214	1	6767	3	Y	1048	1038	0			48
							2	4	1153	9							
05	8742	X	8428	-0-	-314	-0-	225	1	7143	3	Y	963	969	0			42
							1	4	1059	9							
06	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	176	1	6997	3	Y	933	914	0			61
							1	4	1026	9							
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					61

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

02	3049	X	2751	-0-	-298	-0-	192	1	2111	3	Y	407	398	0			20
							448	9									
03	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	242	1	1796	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
04	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	186	1	1169	3	Y	199	204	0			11
							219	9									
05	2883	X	1676	-0-	-1207	-0-	147	1	1233	3	Y	269	267	0			13
							296	9									
06	2790	X	401	-0-	-2389	-0-	29	1	266	3	Y	96	101	0			8
							106	9									
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

02	19633	X	19388	-0-	-245	-0-	1009	1	18034	3	Y	313	309	1			99
							1	4	344	9							
03	20987	X	20270	-0-	-717	-0-	1067	1	18850	3	Y	320	337	1			82
							1	4	352	9							
04	20310	X	19356	-0-	-954	-0-	1061	1	17971	3	Y	294	307	1			69
							1	4	323	9							
05	20987	X	19946	-0-	-1041	-0-	1031	1	18591	3	Y	257	270	1			56
							41	4	283	9							
06	20310	X	19946	-0-	-364	-0-	891	1	18769	3	Y	260	234	1			82
							286	9									
07	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					82

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	74					445
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	58	172	1			331
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	97					428
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30					458
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	183	1			361
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4200	-0-	-121	-0-	78	1	3657	3	Y	418	433	0			23
							5	4	460	9							
03	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	74	1	3699	3	Y	407	411	0			19
							4	4	448	9							
04	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	61	1	3426	3	Y	357	356	0			20
							1	4	393	9							
05	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	63	1	3794	3	Y	311	314	0			17
							342	9									
06	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	61	1	3682	3	Y	324	323	0			18
							1	4	356	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	138	1	4203	3	Y	271	271	0			22
							1	4	298	9							
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	131	1	4129	3	Y	331	334	0			19
							364	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	135	1	4263	3	Y	367	363	0			23
							1	4	404	9							
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	131	1	4149	3	Y	346	349	0			20
							381	9									
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	116	1	4573	3	Y	303	297	0			26
							333	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

02	4089	X	4031	-0-	-58	-0-	289	1	2975	3	Y	697	672	1			71
							767	9									
03	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	267	1	2863	3	Y	669	680	1			60
							736	9									
04	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	243	1	2636	3	Y	611	605	1			66
							672	9									
05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	277	1	3053	3	Y	720	706	1			80
							3	4	792	9							
06	4260	X	3302	-0-	-958	-0-	217	1	2512	3	Y	502	539	1			43
							21	4	552	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	67	1	3918	3	Y	328	331	0			29
							361	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	66	1	3906	3	Y	324	318	0	8	1	27
							5	4	356	9							
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	85	1	3733	3	Y	340	347	0			20
							53	4	374	9							
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	98	1	3851	3	Y	310	301	0			29
							4	4	341	9							
06	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	101	1	3779	3	Y	211	217	0			23
							5	4	232	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	78	1	2411	3	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1902	3	Y	85	85	0			1
							94	9									
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	53	1	1649	3	Y	100	99	0			2
							110	9									
05	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	53	1	1682	3	Y	116	116	0			2
							128	9									
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	51	1	2024	3	Y	83	82	0			3
							91	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	253	1	7721	3	Y	368	367	0			16
							2	4	405	9							
03	8556	X	8402	-0-	-154	-0-	247	1	7813	3	Y	310	313	0			13
							1	4	341	9							
04	8280	X	8130	-0-	-150	-0-	240	1	7577	3	Y	283	281	0			15
							2	4	311	9							
05	8556	X	7760	-0-	-796	-0-	228	1	7260	3	Y	246	248	0			13
							1	4	271	9							
*06	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	209	1	8307	3	Y	279	273	0			19
							1	4	307	9							
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	75	75	0			3
							83	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	36	37	0			2
							40	9									
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	33	1	196	3	Y	80	77	0	2	1	3
							88	9									
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	30	1	186	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	64	63	0			3
							70	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	162	1	1431	3	Y	88	87	0			3
							97	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	473	3	Y	65	65	0	1	1	2
							72	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	50	49	0	1	1	2
							55	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	120	1	755	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1111	3	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	217	1	1915	3	Y	175	173	0			5
							193	9									
03	3100	N	8864	-0-	5764	5764	1162	1	7501	3	Y	181	177	0	2	1	7
							2	4	199	9							
04	15935	X	10171	-0-	-5764	-0-	1425	1	8525	3	Y	197	191	0	4	1	9
							4	4	217	9							
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	1301	1	8196	3	Y	187	188	0			8
							206	9									
*06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	1259	1	8091	3	Y	166	164	0			10
							4	4	183	9							
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	115	1	5380	3	Y	552	573	0			31
							8	4	607	9							
03	6417	X	6205	-0-	-212	-0-	110	1	5481	3	Y	554	560	0			25
							5	4	609	9							
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	99	1	5538	3	Y	536	534	0			27
							1	4	590	9							
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	98	1	5881	3	Y	502	507	0			22
							552	9									
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	93	1	5594	3	Y	446	446	0			22
							1	4	491	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

02	3074	X	2938	-0-	-136	-0-	29	1	1714	3	Y	1086	1080	0			23
							1195	9									
03	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	53	1	1186	3	Y	931	934	0			20
							1024	9									
04	3180	X	1081	-0-	-2099	-0-	41	1	526	3	Y	467	475	0			12
							514	9									
05	3286	X	1904	-0-	-1382	-0-	78	1	1072	3	Y	685	683	0			14
							754	9									
06	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	73	1	1473	3	Y	755	751	0			18
							831	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	2186	27	1	1128	3	Y	160	158	0			4
							176	9									
03	2100	N	3160	-0-	1060	3246	73	1	2771	3	Y	287	283	0			8
							316	9									
04	3000	N	3780	-0-	780	4026	86	1	3375	3	Y	290	291	0			7
							319	9									
05	3100	N	3515	-0-	415	4441	81	1	3296	3	Y	125	130	0			2
							138	9									
*06	3000	N	4863	-0-	1863	6304	108	1	4668	3	Y	79	80	0			1
							87	9									
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	3855					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	1753	3	483	9	N	439	368	1			333
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2337	3	442	9	N	402	553	1			182
04	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	1415	3	177	9	N	161	155	1			188
05	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	884	3	294	9	N	267	371	1			84
06	2310	X	426	-0-	-1884	-0-	293	3	133	9	N	121					205
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	13 512	1 9	738	3	Y	465	462	0			14
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	29 520	1 9	642	3	Y	473	473	0			14
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	61 629	1 9	790	3	Y	572	575	0			11
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	51 619	1 9	695	3	Y	563	563	0			11
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32 502	1 9	649	3	Y	456	455	0			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	1650	-0-	-1975	-0-	29 36	1 9	1585	3	Y	33	32	0			56
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	48 282	1 9	2576	3	Y	256	237	0			75
04	3180	X	1227	-0-	-1953	-0-	23 136	1 9	1068	3	Y	124	137	0			62
05	3286	X	434	-0-	-2852	-0-	4 19	1 4	363 48	3 9	Y	44	49	0			57
*06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	43 453	1 9	4298	3	Y	412	378	0			91
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	166 351	1 9	286	3	Y	319	305	0	21	1	46
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	306 498	1 9	342	3	Y	453	451	0			48
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	314 491	1 9	306	3	Y	446	449	0			45
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	195 482	1 9	377	3	Y	438	435	0			48
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	229 1	1 4	325 464	3 9	Y	422	419	0			51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1728	-0-	-302	-0-	18 682	1 9	1028	3	Y	620	616	0			18
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	51 531	1 9	1133	3	Y	483	485	0			16
04	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	79 543	1 9	1018	3	Y	494	497	0			13
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	106 551	1 9	1448	3	Y	501	501	0			13
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	80 503	1 9	1619	3	Y	457	455	0			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	221	1	381	3	Y	728	692	0	24	1	53
							801	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	483	1	541	3	Y	797	794	0			56
							877	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	434	1	424	3	Y	682	686	0			52
							750	9									
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	200	1	388	3	Y	577	574	0			55
							635	9									
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	217	1	308	3	Y	613	607	0			61
							1	4	674	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	363	1	3740	3	Y	1103	1112	1			111
							1213	9									
03	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	354	1	3800	3	Y	862	902	1			71
							948	9									
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	355	1	3845	3	Y	909	890	1			90
							1000	9									
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	346	1	3814	3	Y	770	777	1			83
							4	4	847	9							
*06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	349	1	4021	3	Y	716	744	1			55
							33	4	788	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					55

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	412	1	7075	3	Y	265	256	1			100
							292	9									
03	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	430	1	7169	3	Y	257	238	1			119
							5	4	283	9							
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	428	1	7328	3	Y	231	241	1			109
							254	9									
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	422	1	7313	3	Y	223	215	1			117
							20	4	245	9							
*06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	383	1	7860	3	Y	205	210	1			112
							226	9									
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3730	-0-	-214	-0-	57	1	3373	3	Y	273	274	0			23
							300	9									
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	63	1	3788	3	Y	231	227	0	6	1	21
							5	4	254	9							
04	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	81	1	3585	3	Y	265	271	0			15
							51	4	292	9							
05	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	93	1	3613	3	Y	276	268	0			23
							3	4	304	9							
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	98	1	3658	3	Y	320	325	0			18
							5	4	352	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	310	1	3190	3	Y	902	864	1			93
							992	9									
03	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	270	1	2900	3	Y	684	714	1			63
							752	9									
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	272	1	2948	3	Y	642	635	1			70
							706	9									
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	292	1	3216	3	Y	617	615	1			72
							3	4	679	9							
*06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	286	1	3296	3	Y	654	671	1			55
							27	4	719	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	1453	-0-	-5275	-0-	94	1	1245	3	Y	103	142	1			14
							1	4	113	9							
03	7192	X	1030	-0-	-6162	-0-	57	1	817	3	Y	139	141	1			12
							3	4	153	9							
04	6960	X	118	-0-	-6842	-0-	4	1	108	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
05	7192	X	1328	-0-	-5864	-0-	38	1	1184	3	Y	96	95	1			1
							106	9									
06	6630	X	782	-0-	-5848	-0-	14	1	718	3	Y	43	44	1			-0-
							3	4	47	9							
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	697	-0-	-3769	-0-	45	1	588	3	Y	58	88	1			9
							64	9									
03	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	224	1	3186	3	Y	116	113	1			12
							11	4	128	9							
04	4470	X	2713	-0-	-1757	-0-	104	1	2530	3	Y	72	81	1			3
							79	9									
05	4619	X	3168	-0-	-1451	-0-	93	1	2956	3	Y	107	109	1			1
							1	4	118	9							
06	4230	X	3014	-0-	-1216	-0-	56	1	2807	3	Y	128	126	1			3
							10	4	141	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	6894	-0-	-1197	-0-	230	1	5790	3	Y	788	788	0			50
							7	4	867	9							
03	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	251	1	6142	3	Y	919	918	0			51
							6	4	1011	9							
04	7470	X	6862	-0-	-608	-0-	247	1	5723	3	Y	808	812	0			47
							3	4	889	9							
05	7440	X	6810	-0-	-630	-0-	253	1	5736	3	Y	746	747	0			46
							821	9									
06	7140	X	6336	-0-	-804	-0-	230	1	5335	3	Y	701	702	0			45
							771	9									
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	245	1	6174	3	Y	663	664	0			74
							8	4	729	9							
03	7440	X	7038	-0-	-402	-0-	243	1	5958	3	Y	755	756	0			73
							6	4	831	9							
04	6930	X	6377	-0-	-553	-0-	231	1	5337	3	Y	734	741	0			66
							2	4	807	9							
05	7657	X	6775	-0-	-882	-0-	256	1	5802	3	Y	652	653	0			65
							717	9									
06	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	252	1	5848	3	Y	668	670	0			63
							735	9									
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	1469	-0-	-5723	-0-	495	1	818	3	Y	140	141	0			13
							2	4	154	9							
03	1984	X	65	-0-	-1919	-0-	34	1	25	3	Y	5	6	0	2	1	10
							6	9									
04	1800	X	488	-0-	-1312	-0-	332	1	87	3	Y	62	60	0			12
							1	4	68	9							
05	1581	X	773	-0-	-808	-0-	488	1	1	3	Y	256	249	0			19
							2	4	282	9							
06	1530	X	1196	-0-	-334	-0-	456	1	453	3	Y	258	263	0			14
							3	4	284	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14210	X	10478	-0-	-3732	-0-	542	1	9691	3	Y	222	225	1			73
							1	4	244	9							
03	15190	X	8396	-0-	-6794	-0-	439	1	7757	3	Y	182	205	1			50
							200	9									
04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	847	1	14342	3	Y	273	263	1			60
							1	4	300	9							
05	15190	X	13146	-0-	-2044	-0-	677	1	12210	3	Y	211	225	1			46
							27	4	232	9							
06	13110	X	12405	-0-	-705	-0-	552	1	11624	3	Y	208	189	1			65
							229	9									
07	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	1202	1	21495	3	Y	403	382	1			131
							1	4	443	9							
03	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	1362	1	24068	3	Y	403	421	1			113
							1	4	443	9							
04	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	1234	1	20906	3	Y	313	340	1			86
							1	4	344	9							
05	17422	X	16453	-0-	-969	-0-	850	1	15339	3	Y	209	238	1			57
							34	4	230	9							
06	16860	X	11946	-0-	-4914	-0-	534	1	11261	3	Y	137	138	1			56
							151	9									
07	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15979	X	14581	-0-	-1398	-0-	753	1	13220	3	Y	536	501	1			71
							18	4	590	9							
03	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	918	1	16516	3	Y	549	583	1			37
							3	4	604	9							
04	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	871	1	15911	3	Y	603	605	1			35
							4	4	663	9							
05	17081	X	16597	-0-	-484	-0-	875	1	15175	3	Y	477	481	1			31
							22	4	525	9							
*06	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	787	1	16152	3	Y	469	438	1			62
							15	4	516	9							
07	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	46	1	1942	3	Y	212	211	0			23
							4	4	233	9							
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	3	Y	255	254	0			24
							24	4	281	9							
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	63	1	2631	3	Y	312	312	0			24
							1	4	343	9							
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	3	Y	317	313	0			28
							6	4	349	9							
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	300	298	0	16	1	14
							22	4	330	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	3	Y	629	626	0			34
							6	4	692	9							
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	71	1	3094	3	Y	792	790	0			36
							37	4	871	9							
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	88	1	3676	3	Y	796	794	0			38
							1	4	876	9							
05	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	73	1	2902	3	Y	714	706	0			46
							7	4	785	9							
06	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	78	1	2863	3	Y	720	715	0	25	1	26
							37	4	792	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	3774	-0-	-2577	-0-	72	1	2990	3	Y	643	640	0			23
							5	4	707	9							
03	6789	X	3077	-0-	-3712	-0-	57	1	2491	3	Y	454	454	0			23
							30	4	499	9							
04	4500	X	3361	-0-	-1139	-0-	68	1	2853	3	Y	399	399	0			23
							1	4	439	9							
05	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	70	1	2793	3	Y	443	437	0			29
							7	4	487	9							
06	3900	X	2705	-0-	-1195	-0-	59	1	2165	3	Y	412	409	0	14	1	18
							28	4	453	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	5236	94	1	855	3	Y	470	512	1			102
						517	9									
03	10179 X	4943	-0-	-5236	-0-	417	1	3506	3	Y	926	831	1			197
						1	4	1019	9							
04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	616	1	4571	3	Y	993	985	1			205
						1	4	1092	9							
05	5952 X	4499	-0-	-1453	-0-	439	1	3163	3	Y	815	849	1			171
						897	9									
06	3660 X	3334	-0-	-326	-0-	365	1	2924	3	Y	41	166	1			46
						45	9									
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

02	19227 X	18107	-0-	-1120	-0-	942	1	16837	3	Y	297	283	1			97
						1	4	327	9							
03	20522 X	19064	-0-	-1458	-0-	1005	1	17739	3	Y	291	306	1			82
						320	9									
04	19650 X	17649	-0-	-2001	-0-	968	1	16397	3	Y	257	272	1			67
						1	4	283	9							
05	19344 X	17616	-0-	-1728	-0-	909	1	16421	3	Y	226	238	1			55
						37	4	249	9							
06	18720 X	18466	-0-	-254	-0-	826	1	17392	3	Y	225	203	1			77
						248	9									
07	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

02	5133 X	3952	-0-	-1181	-0-	1279	1	2117	3	Y	500	502	0			12
						6	4	550	9							
03	4433 X	2652	-0-	-1781	-0-	1360	1	1031	3	Y	232	222	0	10	1	12
						6	4	255	9							
04	5310 X	2194	-0-	-3116	-0-	1496	1	391	3	Y	276	271	0			17
						3	4	304	9							
05	5487 X	1919	-0-	-3568	-0-	1521	1	4	4	Y	358	355	0			20
						394	9									
06	4232 X	4052	-0-	-180	-0-	1749	1	1735	3	Y	506	511	0			15
						11	4	557	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

02	3712 X	3656	-0-	-56	-0-	75	1	3248	3	Y	303	306	0			48
						333	9									
03	3968 X	3818	-0-	-150	-0-	63	1	3405	3	Y	318	331	0			35
						350	9									
04	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	126	1	3909	3	Y	555	554	0			36
						611	9									
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	128	1	3822	3	Y	534	532	0			38
						587	9									
06	4020 X	3791	-0-	-229	-0-	109	1	3265	3	Y	362	367	0			33
						19	4	398	9							
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	663	1	11392	3	Y	369	357	1			225
							1	4	406	9							
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	710	1	11847	3	Y	366	338	1			253
							8	4	403	9							
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	692	1	11849	3	Y	346	359	1			240
							381	9									
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	677	1	11714	3	Y	326	315	1			251
							32	4	359	9							
*06	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	572	1	11726	3	Y	317	322	1			246
							349	9									
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					246

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	80	1	4375	3	Y	333	321	0			72
							366	9									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	80	1	4313	3	Y	304	299	0			77
							334	9									
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	92	1	4294	3	Y	314	320	0			71
							345	9									
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	49	1	4533	3	Y	297	296	0			72
							233	4	327	9							
06	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	41	1	4018	3	Y	275	262	0			85
							303	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	29	1	2491	3	Y	194	189	0			24
							213	9									
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	143	1	2548	3	Y	188	186	0			26
							207	9									
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	183	1	2319	3	Y	151	158	0			19
							3	4	166	9							
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	227	1	2541	3	Y	177	173	0			23
							195	9									
*06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	179	1	1996	3	Y	151	154	0			20
							20	4	166	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	289	1	474	3	Y	184	183	0			69
							202	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	220	1	344	3	Y	168	169	0			68
							185	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	296	1	478	3	Y	164	168	0			64
							180	9									
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	259	1	477	3	Y	137	136	0			65
							151	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	191	1	651	3	Y	157	157	0			65
							173	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	477	1	778	3	Y	264	263	0			22
							290	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	477	1	747	3	Y	255	255	0			22
							281	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	340	1	549	3	Y	267	271	0			18
							294	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	462	1	850	3	Y	384	368	0			34
							422	9									
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	170	1	577	3	Y	257	266	0			25
							283	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	35	1	8346	3	Y	870	863	0			54
							1	4	957	9							
03	9331	X	9073	-0-	-258	-0-	37	1	8020	3	Y	916	915	0			55
							8	4	1008	9							
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	46	1	8348	3	Y	887	878	0			64
							1	4	976	9							
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	60	1	9036	3	Y	910	920	0			54
							6	4	1001	9							
*06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	76	1	9044	3	Y	828	825	0			57
							911	9									
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					57

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	24	-0-	-121	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1773	-0-	-692	-0-	482	1	789	3	Y	455	455	0			55
							1	4	501	9							
03	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	584	1	913	3	Y	604	594	0			65
							664	9									
04	2550	X	2263	-0-	-287	-0-	647	1	1045	3	Y	519	533	0			51
							571	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	708	1	1303	3	Y	501	490	0			62
							551	9									
*06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	371	1	1264	3	Y	523	522	0			63
							575	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	6439	-0-	-318	-0-	342	1	5860	3	Y	215	208	1			75
							237	9									
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	415	1	6929	3	Y	261	237	1			99
							5	4	287	9							
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	384	1	6582	3	Y	277	282	1			94
							305	9									
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	389	1	6751	3	Y	264	255	1			103
							19	4	290	9							
*06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	335	1	6862	3	Y	217	227	1			93
							239	9									
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3877	-0-	-531	-0-	286	1	2946	3	Y	586	577	1			55
							645	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	290	1	3111	3	Y	666	669	1			52
							733	9									
04	4710	X	3714	-0-	-996	-0-	270	1	2920	3	Y	476	481	1			47
							524	9									
05	4867	X	3453	-0-	-1414	-0-	248	1	2738	3	Y	422	425	1			44
							3	4	464	9							
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	359	1	4139	3	Y	637	635	1			46
							34	4	701	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	5303	-0-	-2266	-0-	425	1	4379	3	Y	454	446	1			52
							499	9									
03	7502	X	6199	-0-	-1303	-0-	465	1	4993	3	Y	674	664	1			62
							741	9									
04	6990	X	5766	-0-	-1224	-0-	429	1	4640	3	Y	634	625	1			71
							697	9									
05	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	422	1	4651	3	Y	648	641	1			78
							5	4	713	9							
06	6450	X	5547	-0-	-903	-0-	389	1	4500	3	Y	564	588	1			54
							38	4	620	9							
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2392	-0-	-653	-0-	201	1	2077	3	Y	104	111	1			6
							114	9									
03	3255	X	2189	-0-	-1066	-0-	180	1	1930	3	Y	72	77	1			1
							79	9									
04	3150	X	2613	-0-	-537	-0-	187	1	2022	3	Y	367	337	1			31
							404	9									
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	216	1	2377	3	Y	402	394	1			39
							2	4	442	9							
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	224	1	2588	3	Y	405	416	1			28
							22	4	446	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	2078	-0-	-1779	-0-	96	1	1613	3	Y	335	336	0			31
							369	9									
03	4123	X	2822	-0-	-1301	-0-	149	1	2266	3	Y	370	376	0			25
							407	9									
04	3990	X	2609	-0-	-1381	-0-	136	1	2135	3	Y	307	305	0			27
							338	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	223	1	3533	3	Y	295	290	0			32
							325	9									
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	195	1	3425	3	Y	354	365	0			21
							20	4	389	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1027	3	Y	119	115	0			14
							131	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1309	3	Y	164	156	0			22
							180	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	148	1	1879	3	Y	193	192	0			23
							3	4	212	9							
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	3	Y	147	150	0			20
							162	9									
*06	3000	N	3228	-0-	228	228	241	1	2699	3	Y	237	228	0			29
							27	4	261	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	228					Y	NO RPT					29

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	573	3	44	9	N	40					139
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	364	3	197	9	N	179	169	1			149
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	116	3	178	9	N	162					311
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	3407	-0-	-1929	-0-	236	1	2437	3	Y	667	639	1			70
							734	9									
03	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	234	1	2512	3	Y	550	568	1			52
							605	9									
04	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	246	1	2669	3	Y	569	557	1			64
							626	9									
05	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	223	1	2460	3	Y	517	518	1			63
							3	4	569	9							
06	3870	X	3231	-0-	-639	-0-	212	1	2442	3	Y	506	523	1			46
							20	4	557	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1703	-0-	-1255	-0-	490	1	802	3	Y	373	382	0			124
							1	4	410	9							
03	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	683	1	1068	3	Y	495	487	0			132
							545	9									
04	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	662	1	1072	3	Y	460	471	0			121
							1	4	506	9							
05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	616	1	1134	3	Y	500	486	0			135
							550	9									
06	1980	X	1668	-0-	-312	-0-	285	1	970	3	Y	375	386	0			124
							413	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5500	-0-	-358	-0-	178	1	4506	3	Y	736	738	0			85
							6	4	810	9							
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	218	1	5352	3	Y	792	794	0			83
							6	4	871	9							
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	228	1	5260	3	Y	704	713	0			74
							2	4	774	9							
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	252	1	5733	3	Y	716	716	0			74
							788	9									
*06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	239	1	5540	3	Y	673	676	0			71
							740	9									
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1675	1	2772	3	Y	357	358	0			9
							8	4	393	9							
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	2222	1	1683	3	Y	250	236	0	10	1	13
							10	4	275	9							
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	2356	1	617	3	Y	284	279	0			18
							5	4	312	9							
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	2755	1	1	3	Y	417	413	0			22
							8	4	459	9							
*06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	2399	1	2380	3	Y	316	326	0			12
							15	4	348	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	486	1	5003	3	Y	508	482	1			51
							559	9									
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	655	1	7023	3	Y	750	739	1			62
							825	9									
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	687	1	7438	3	Y	702	692	1			72
							772	9									
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	676	1	7451	3	Y	688	685	1			75
							7	4	757	9							
*06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	609	1	7034	3	Y	608	634	1			49
							59	4	669	9							
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3667	-0-	-364	-0-	306	1	3157	3	Y	185	189	1			17
							204	9									
03	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	302	1	3237	3	Y	517	496	1			38
							569	9									
04	4170	X	3727	-0-	-443	-0-	269	1	2912	3	Y	496	487	1			47
							546	9									
05	4309	X	3887	-0-	-422	-0-	277	1	3054	3	Y	503	499	1			51
							3	4	553	9							
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	311	1	3591	3	Y	472	489	1			34
							30	4	519	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	4185	-0-	-2224	-0-	342	1	3520	3	Y	294	282	1			24
							323	9									
03	6851	X	5545	-0-	-1306	-0-	425	1	4559	3	Y	510	497	1			37
							561	9									
04	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	439	1	4749	3	Y	544	530	1			51
							598	9									
05	6510	X	4851	-0-	-1659	-0-	353	1	3890	3	Y	549	544	1			56
							4	4	604	9							
*06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	395	1	4562	3	Y	564	579	1			41
							38	4	620	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	5750	-0-	-514	-0-	253	1	4831	3	Y	598	601	0			51
							8	4	658	9							
03	6603	X	5578	-0-	-1025	-0-	214	1	4691	3	Y	606	613	0			44
							6	4	667	9							
04	6390	X	5527	-0-	-863	-0-	151	1	4717	3	Y	593	600	0			37
							7	4	652	9							
05	6541	X	5997	-0-	-544	-0-	161	1	5197	3	Y	579	576	0			40
							2	4	637	9							
06	5940	X	5819	-0-	-121	-0-	245	1	4994	3	Y	524	526	0			38
							4	4	576	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5302	-0-	-527	-0-	246	1	4705	3	Y	312	313	0			32
							8	4	343	9							
03	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	216	1	4731	3	Y	441	445	0			28
							6	4	485	9							
04	5730	X	5286	-0-	-444	-0-	150	1	4665	3	Y	422	426	0			24
							7	4	464	9							
05	5921	X	5610	-0-	-311	-0-	155	1	5001	3	Y	411	409	0			26
							2	4	452	9							
06	5490	X	5380	-0-	-110	-0-	231	1	4728	3	Y	379	381	0			24
							4	4	417	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395	X	4517	-0-	-2878	-0-	217	1	4143	3	Y	136	136	0			14
							7	4	150	9							
03	7719	X	6395	-0-	-1324	-0-	266	1	5818	3	Y	276	276	0			14
							7	4	304	9							
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	234	1	7294	3	Y	383	382	0			15
							11	4	421	9							
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	220	1	7136	3	Y	393	390	0			18
							3	4	432	9							
*06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	336	1	6871	3	Y	369	370	0			17
							6	4	406	9							
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

02	5597	X	533	-0-	-5064	-0-	29	1	482	3	Y	20	23	0			46
							22	9									
03	5983	X	1683	-0-	-4300	-0-	102	1	1556	3	Y	23	32	0			37
							25	9									
04	5790	X	1941	-0-	-3849	-0-	111	1	1742	3	Y	80	79	0			38
							88	9									
05	5084	X	2215	-0-	-2869	-0-	126	1	1995	3	Y	85	83	0			40
							94	9									
*06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	3	Y	71	83	0			28
							13	4	78	9							
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					28

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

02	406	N	202	-0-	-204	-0-	14	3	188	9	N	171					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	186	1			179
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	3	36	9	N	33					212
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	29					241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	180	1			88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	5061	-0-	-391	-0-	93	1	4008	3	Y	873	872	0			99
							960	9									
03	5828	X	5232	-0-	-596	-0-	80	1	4284	3	Y	789	814	0			74
							868	9									
04	5640	X	5531	-0-	-109	-0-	151	1	4694	3	Y	624	629	0			69
							686	9									
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	3	Y	562	561	0			70
							618	9									
*06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	158	1	4715	3	Y	677	678	0			69
							27	4	745	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	668	661	0			38
							735	9									
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	65	1	3511	3	Y	862	867	0			33
							948	9									
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	124	1	3871	3	Y	1123	1119	0			37
							1235	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	126	1	3760	3	Y	731	734	0			34
							804	9									
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3271	3	Y	272	281	0			25
							19	4	299	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	104	1	4516	3	Y	784	782	0			59
							862	9									
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	84	1	4508	3	Y	1103	1114	0			48
							1213	9									
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	156	1	4874	3	Y	825	832	0			41
							908	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	180	1	5361	3	Y	568	569	0			40
							625	9									
*06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	179	1	5327	3	Y	925	922	0			43
							30	4	1018	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4486	-0-	-415	-0-	91	1	3943	3	Y	411	410	0			33
							452	9									
03	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	79	1	4234	3	Y	504	512	0			25
							554	9									
04	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	117	1	3657	3	Y	359	363	0			21
							395	9									
05	4836	X	4166	-0-	-670	-0-	122	1	3626	3	Y	380	378	0			23
							418	9									
*06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	133	1	3973	3	Y	533	533	0			23
							23	4	586	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5605	-0-	-369	-0-	113	1	4916	3	Y	524	521	0			32
							576	9									
03	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	93	1	5017	3	Y	436	445	0			23
							480	9									
04	5700	X	5552	-0-	-148	-0-	161	1	5009	3	Y	347	350	0			20
							382	9									
05	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	166	1	4937	3	Y	441	438	0			23
							485	9									
06	5790	X	5753	-0-	-37	-0-	167	1	4975	3	Y	530	531	0			22
							28	4	583	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	108	1	4550	3	Y	527	525	0			29
							8	4	580	9							
03	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	83	1	3600	3	Y	514	513	0			30
							43	4	565	9							
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	123	1	5118	3	Y	645	643	0			32
							1	4	710	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	109	1	4367	3	Y	778	767	0			43
							11	4	856	9							
*06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	111	1	4073	3	Y	619	616	0	21	1	25
							53	4	681	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

02	7540	X	6907	-0-	-633	-0-	314	1	5997	3	Y	533	536	0			49
							10	4	586	9							
03	7998	X	6956	-0-	-1042	-0-	276	1	6036	3	Y	579	585	0			43
							7	4	637	9							
04	7740	X	6930	-0-	-810	-0-	196	1	6151	3	Y	521	527	0			37
							10	4	573	9							
05	7719	X	7418	-0-	-301	-0-	204	1	6618	3	Y	539	536	0			40
							3	4	593	9							
06	7170	X	7055	-0-	-115	-0-	304	1	6215	3	Y	483	485	0			38
							5	4	531	9							
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	3	Y	174	173	1			19
							1	4	191	9							
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1327	3	Y	120	126	1			13
							4	4	132	9							
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	3	Y	133	138	1			8
							146	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	3	Y	139	143	1			4
							1	4	153	9							
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	28	1	1411	3	Y	124	124	1			4
							5	4	136	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					282
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	35	1	8472	3	Y	873	866	0			52
							1	4	960	9							
03	9517	X	9047	-0-	-470	-0-	37	1	8010	3	Y	902	901	0			53
							8	4	992	9							
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	49	1	8999	3	Y	910	900	0			63
							1	4	1001	9							
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	63	1	9501	3	Y	901	912	0			52
							6	4	991	9							
*06	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	79	1	9513	3	Y	821	817	0			56
							1	4	903	9							
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	215	1	6545	3	Y	839	837	0			36
							1	4	923	9							
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	223	1	7040	3	Y	887	894	0			29
							1	4	976	9							
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	208	1	6548	3	Y	793	785	0			37
							1	4	872	9							
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	232	1	7357	3	Y	770	775	0			32
							1	4	847	9							
*06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	174	1	6920	3	Y	712	698	0			46
							1	4	783	9							
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	202	1	2665	3	Y	325	318	1			39
							1	4	358	9							
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	208	1	2956	3	Y	316	318	1			37
							10	4	348	9							
04	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	105	1	2578	3	Y	279	296	1			20
							307	9									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	102	1	3234	3	Y	293	304	1			9
							1	4	322	9							
*06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	63	1	3179	3	Y	278	274	1			13
							12	4	306	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2881	N	2879	-0-	-2	-0-	375	1	2103	3	Y	350	364	1			73
							16	4	385	9							
03	3100	N	3302	-0-	202	202	739	1	2094	3	Y	425	442	1			56
							1	4	468	9							
04	3085	X	2883	-0-	-202	-0-	363	1	2071	3	Y	408	407	1			57
							449	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	334	1	2089	3	Y	420	406	1			71
							2	4	462	9							
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	304	1	1946	3	Y	368	380	1			59
							1	4	405	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3072	-0-	-205	-0-	279	1	2457	3	Y	299	305	1			109
							7	4	329	9							
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	370	1	3269	3	Y	261	268	1			102
							287	9									
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	548	1	3172	3	Y	248	258	1			92
							273	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	556	1	3160	3	Y	194	212	1			74
							2	4	213	9							
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	616	1	2408	3	Y	188	172	1			90
							49	4	207	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					90

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

02	2001	X	1168	-0-	-833	-0-	1063	3	105	9	N	95					280
03	2046	X	896	-0-	-1150	-0-	864	3	32	9	N	29	185	1			124
04	1560	N	639	-0-	-921	-0-	619	3	20	9	N	18					142
05	1240	N	660	-0-	-580	-0-	637	3	23	9	N	21					163
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2317	3	194	9	N	176	187	1			152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

02	8497	X	1041	-0-	-7456	-0-	1039	3	2	9	N	2					89
03	6913	X	4956	-0-	-1957	-0-	4909	3	47	9	N	43					132
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6226	3	122	9	N	111					243
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6499	3	81	9	N	74	158	1			159
*06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7204	3	134	9	N	122	188	1			93
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					93

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

02	2900	N	3508	-0-	608	1876	37	1	3172	3	Y	272	273	0			32
							299	9									
03	3100	N	3024	-0-	-76	1800	147	1	2610	3	Y	243	244	0			31
							267	9									
04	4815	X	3015	-0-	-1800	-0-	203	1	2573	3	Y	214	222	0			23
							4	4	235	9							
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	208	1	2327	3	Y	211	210	0			24
							232	9									
*06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	180	1	2020	3	Y	175	179	0			20
							21	4	193	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

02	2668	X	862	-0-	-1806	-0-	91	1	380	3	Y	355	349	1			13
							391	9									
03	2852	X	1586	-0-	-1266	-0-	253	1	958	3	Y	341	340	1			14
							375	9									
04	2760	X	1575	-0-	-1185	-0-	194	1	1073	3	Y	280	282	1			12
							308	9									
05	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	408	1	1375	3	Y	264	270	1			6
							290	9									
*06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	390	1	1242	3	Y	246	245	1			7
							271	9									
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	157	1	592	3	Y	339	329	1			10
							373	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130	1	721	3	Y	180	183	1			7
							198	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	160	1	541	3	Y	215	218	1			4
							237	9									
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

02	1566	N	388	-0-	-1178	-0-	57	1	239	3	Y	84	89	1			1
							92	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	141	1	532	3	Y	711	691	1			21
							782	9									
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-	77	1	426	3	Y	327	336	1			12
							360	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	123	1	413	3	Y	298	303	1			7
							328	9									
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	143	1	454	3	Y	294	293	1			8
							323	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	58	1	5024	3	Y	244	244	0			29
							268	9									
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	243	1	4333	3	Y	272	266	0			35
							299	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	290	1	3678	3	Y	242	249	0			28
							6	4	266	9							
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	354	1	3956	3	Y	277	272	0			33
							305	9									
*06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	363	1	4057	3	Y	287	286	0			34
							41	4	316	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

02	5974	X	5526	-0-	-448	-0-	293	1	5033	3	Y	182	175	1			71
							200	9									
03	6386	X	5287	-0-	-1099	-0-	289	1	4812	3	Y	166	154	1			83
							3	4	183	9							
04	6180	X	5035	-0-	-1145	-0-	268	1	4591	3	Y	160	166	1			77
							176	9									
05	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	282	1	4878	3	Y	145	140	1			82
							13	4	160	9							
06	5730	X	5610	-0-	-120	-0-	255	1	5225	3	Y	118	124	1			76
							130	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	502	1	8620	3	Y	270	262	1			112
							297	9									
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	575	1	9584	3	Y	295	271	1			136
							6	4	325	9							
04	11730	X	10397	-0-	-1333	-0-	557	1	9544	3	Y	269	280	1			125
							296	9									
05	12121	X	10483	-0-	-1638	-0-	555	1	9613	3	Y	263	252	1			136
							26	4	289	9							
06	11730	X	10263	-0-	-1467	-0-	465	1	9526	3	Y	247	253	1			130
							272	9									
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					130

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	415	1	7115	3	Y	237	229	1			96
							261	9									
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	433	1	7224	3	Y	226	209	1			113
							5	4	249	9							
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	403	1	6898	3	Y	217	225	1			105
							239	9									
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	390	1	6768	3	Y	187	183	1			109
							19	4	206	9							
*06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	369	1	7558	3	Y	175	180	1			104
							193	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	302	298	1			30
							332	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	131	1	1406	3	Y	307	311	1			26
							338	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	123	1	1335	3	Y	229	231	1			24
							252	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	117	1	1283	3	Y	227	227	1			24
							1	4	250	9							
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	152	1	1759	3	Y	237	243	1			18
							15	4	261	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	330	1	3403	3	Y	458	452	1			49
							504	9									
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	325	1	3489	3	Y	746	732	1			63
							821	9									
04	3990	X	3464	-0-	-526	-0-	241	1	2610	3	Y	557	560	1			60
							613	9									
05	4309	X	3196	-0-	-1113	-0-	217	1	2392	3	Y	532	531	1			61
							2	4	585	9							
06	4170	X	3392	-0-	-778	-0-	226	1	2617	3	Y	479	500	1			40
							22	4	527	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	35	1	3028	3	Y	281	291	0			37
							309	9									
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	167	1	2972	3	Y	266	266	0			37
							293	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2605	3	Y	206	217	0			26
							4	4	227	9							
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	258	1	2880	3	Y	229	226	0			29
							252	9									
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	258	1	2883	3	Y	234	234	0			29
							29	4	257	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

02	10991	X	3275	-0-	-7716	-0-	162	1	2822	3	Y	243	259	1			20
							24	4	267	9							
03	11749	X	349	-0-	-11400	-0-	17	1	305	3	Y	22	40	1			2
							3	4	24	9							
04	11370	X	18	-0-	-11352	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	376	1	6544	3	Y	287	280	1			21
							55	4	316	9							
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	438	1	7607	3	Y	314	320	1			15
							70	4	345	9							
04	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	493	1	8648	3	Y	336	333	1			18
							370	9									
05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	518	1	9341	3	Y	304	300	1			22
							16	4	334	9							
*06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	442	1	9453	3	Y	266	242	1			46
							293	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	310	1	3192	3	Y	827	833	1			85
							910	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	279	1	2993	3	Y	572	607	1			50
							629	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	274	1	2963	3	Y	590	580	1			60
							649	9									
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	287	1	3165	3	Y	632	624	1			68
							3	4	695	9							
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	265	1	3069	3	Y	572	595	1			45
							26	4	629	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	518	1	891	3	Y	758	720	0	27	1	62
							834	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	616	1	690	3	Y	496	499	0			59
							546	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	840	1	819	3	Y	706	708	0			57
							777	9									
05	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	491	1	948	3	Y	541	538	0			60
							595	9									
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	475	1	673	3	Y	429	426	0			63
							1	4	472	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	7556	-0-	-767	-0-	341	1	6491	3	Y	649	652	0			62
							10	4	714	9							
03	8835	X	7452	-0-	-1383	-0-	291	1	6393	3	Y	691	699	0			54
							8	4	760	9							
04	8550	X	7581	-0-	-969	-0-	214	1	6671	3	Y	624	632	0			46
							10	4	686	9							
05	8556	X	8055	-0-	-501	-0-	220	1	7109	3	Y	657	654	0			49
							3	4	723	9							
06	7830	X	7734	-0-	-96	-0-	329	1	6735	3	Y	604	607	0			46
							6	4	664	9							
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	588	1	10320	3	Y	376	348	1			47
							14	4	414	9							
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	549	1	9867	3	Y	403	426	1			24
							1	4	443	9							
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	551	1	10050	3	Y	381	385	1			20
							2	4	419	9							
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	584	1	10127	3	Y	363	362	1			21
							15	4	399	9							
*06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	522	1	10719	3	Y	328	307	1			42
							10	4	361	9							
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4132	-0-	1232	1232	61	1	3544	3	Y	479	474	0			11
							527	9									
03	3100	N	4023	-0-	923	2155	156	1	3459	3	Y	371	373	0			9
							408	9									
04	3000	N	4389	-0-	1389	3544	285	1	3681	3	Y	384	386	0			7
							1	4	422	9							
05	8224	X	4680	-0-	-3544	-0-	291	1	3981	3	Y	371	371	0			7
							408	9									
*06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	174	1	3515	3	Y	329	327	0			9
							362	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	155	1	6503	3	Y	894	890	0			44
							12	4	983	9							
03	7502	X	5593	-0-	-1909	-0-	103	1	4485	3	Y	865	864	0			45
							53	4	952	9							
04	7260	X	5329	-0-	-1931	-0-	105	1	4403	3	Y	745	744	0			46
							1	4	820	9							
05	7502	X	6601	-0-	-901	-0-	133	1	5327	3	Y	1025	1010	0			61
							13	4	1128	9							
06	7260	X	5385	-0-	-1875	-0-	117	1	4311	3	Y	819	815	0	30	1	35
							56	4	901	9							
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	25	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	57	1	56	3	Y	97	96	0			1
							107	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	277	1	536	3	Y	203	201	0			3
							223	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	Y	74	75	0			2
							81	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

02	9860	X	9208	-0-	-652	-0-	140	1	8252	3	Y	741	746	0			61
							1	4	815	9							
03	10540	X	9763	-0-	-777	-0-	148	1	8838	3	Y	695	682	0	17	1	57
							12	4	765	9							
04	10200	X	9682	-0-	-518	-0-	195	1	8585	3	Y	709	724	0			42
							122	4	780	9							
05	10540	X	9843	-0-	-697	-0-	225	1	8804	3	Y	733	712	0			63
							8	4	806	9							
06	10200	X	9744	-0-	-456	-0-	234	1	8726	3	Y	703	716	0			50
							11	4	773	9							
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					50

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

02	3741	X	1455	-0-	-2286	-0-	31	1	1114	3	Y	282	286	0			25
							310	9									
03	3844	X	1110	-0-	-2734	-0-	34	1	849	3	Y	206	214	0			17
							227	9									
04	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	73	1	1799	3	Y	366	360	0			23
							403	9									
05	2480	X	2059	-0-	-421	-0-	57	1	1619	3	Y	348	326	0			45
							383	9									
*06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	29	1	1746	3	Y	296	318	0			23
							326	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3941	-0-	-61	-0-	61	1	3535	3	Y	314	313	0			9
							345	9									
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	211	1	4670	3	Y	330	330	0			9
							363	9									
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	461	1	5956	3	Y	352	353	0			8
							2	4	387	9							
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	635	1	8695	3	Y	343	343	0			8
							377	9									
*06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	347	1	7011	3	Y	201	202	0			7
							221	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1270	-0-	-1572	-0-	120	1	1059	3	Y	80	121	1			48
							3	4	88	9							
03	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	223	1	1969	3	Y	179	160	1			67
							197	9									
04	2910	X	1727	-0-	-1183	-0-	239	1	1383	3	Y	95	115	1			47
							105	9									
05	2883	X	1739	-0-	-1144	-0-	238	1	1357	3	Y	130	127	1			50
							1	4	143	9							
06	2250	X	1454	-0-	-796	-0-	260	1	1014	3	Y	145	123	1			72
							20	4	160	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3670	X	3316	-0-	-354	-0-	850	1	1465	3	Y	910	866	0	52	1	100
							1001	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1155	1	1295	3	Y	901	899	0			102
							991	9									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1201	1	1172	3	Y	791	801	0			92
							870	9									
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	653	1	1262	3	Y	612	609	0			95
							673	9									
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	775	1	1098	3	Y	769	761	0			103
							2	4	846	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					103

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1280	-0-	-620	-0-	1181	3	99	9	N	90	170	1			136
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	563	3	83	9	N	75					211
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4846	3	85	9	N	77	159	1			129
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1673	3	94	9	N	85					214
*06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2254	3	85	9	N	77	181	1			110
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1654	-0-	-347	-0-	75	1	1153	3	Y	383	382	0			6
							5	4	421	9							
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	457	456	0			7
							9	4	503	9							
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	3	Y	459	460	0			6
							4	4	505	9							
05	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	77	1	868	3	Y	407	408	0			5
							1	4	448	9							
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	577	3	Y	267	269	0			3
							3	4	294	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

02	4176	X	3463	-0-	-713	-0-	44	1	2541	3	Y	798	790	0			30
							878	9									
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	171	1	3801	3	Y	793	794	0			29
							872	9									
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	275	1	3558	3	Y	780	785	0			24
							1	4	858	9							
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	329	1	4499	3	Y	823	822	0			25
							905	9									
*06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	237	1	4787	3	Y	705	702	0			28
							776	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					28

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

02	2784	X	2094	-0-	-690	-0-	1808	3	286	9	N	260	185	1			129
03	2976	X	1918	-0-	-1058	-0-	1680	3	238	9	N	216	184	1			161
04	2370	X	1919	-0-	-451	-0-	1733	3	186	9	N	169	183	1			147
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2433	3	304	9	N	276	182	1			241
*06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1974	3	222	9	N	202	368	1			75
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					75

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	3	Y	568	566	0			18
							2	4	625	9							
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	202	1	4366	3	Y	571	570	0			19
							6	4	628	9							
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	162	1	4611	3	Y	500	503	0			16
							2	4	550	9							
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	222	1	4692	3	Y	424	423	0			17
							1	4	466	9							
*06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	277	1	4891	3	Y	459	454	0			22
							1	4	505	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3508	-0-	-30	-0-	127	1	3108	3	Y	247	246	0			10
							1	4	272	9							
03	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	119	1	2549	3	Y	276	274	0			12
							3	4	304	9							
04	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	100	1	2807	3	Y	268	268	0			12
							295	9									
05	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	128	1	2692	3	Y	286	283	0			15
							315	9									
06	3630	X	2455	-0-	-1175	-0-	117	1	2062	3	Y	251	251	0			15
							276	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	122	1	2972	3	Y	263	263	0			11
							1	4	289	9							
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	148	1	3196	3	Y	317	315	0			13
							4	4	349	9							
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	113	1	3161	3	Y	303	304	0			12
							333	9									
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	Y	313	310	0			15
							344	9									
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	184	1	3253	3	Y	285	283	0			17
							1	4	314	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	271	1	4703	3	Y	221	217	1			18
							39	4	243	9							
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	239	1	4147	3	Y	172	180	1			10
							38	4	189	9							
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	249	1	4369	3	Y	163	163	1			10
							179	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	238	1	4286	3	Y	165	162	1			13
							7	4	182	9							
*06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	203	1	4347	3	Y	149	136	1			26
							164	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	1589	-0-	-1108	-0-	144	1	1266	3	Y	159	185	1			65
							4	4	175	9							
03	2883	X	1830	-0-	-1053	-0-	163	1	1436	3	Y	210	200	1			75
							231	9									
04	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	280	1	1619	3	Y	243	235	1			83
							267	9									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	344	1	1956	3	Y	228	231	1			80
							1	4	251	9							
*06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	392	1	1529	3	Y	169	164	1			85
							31	4	186	9							
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1169	-0-	-107	-0-	105	1	926	3	Y	123	131	1			47
							3	4	135	9							
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	Y	88	98	1			37
							97	9									
04	1260	N	599	-0-	-661	-0-	75	1	434	3	Y	82	87	1			32
							90	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	218	1	1237	3	Y	178	155	1			55
							196	9									
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	249	1	974	3	Y	55	71	1			39
							20	4	61	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	3875	-0-	-1635	-0-	133	1	3244	3	Y	452	450	0			9
							1	4	497	9							
03	5890	X	4827	-0-	-1063	-0-	189	1	4097	3	Y	486	484	0			11
							6	4	535	9							
04	4920	X	4857	-0-	-63	-0-	148	1	4204	3	Y	457	459	0			9
							2	4	503	9							
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	193	1	4047	3	Y	425	422	0			12
							468	9									
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	214	1	3777	3	Y	409	406	0			15
							1	4	450	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	158	1	3875	3	Y	406	405	0			15
							2	4	447	9							
03	4743	X	3642	-0-	-1101	-0-	142	1	3067	3	Y	390	390	0			15
							4	4	429	9							
04	4590	X	3853	-0-	-737	-0-	118	1	3311	3	Y	385	386	0			14
							424	9									
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	197	1	4167	3	Y	365	363	0			16
							1	4	402	9							
*06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	262	1	4638	3	Y	428	422	0			22
							2	4	471	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	Y	353	356	0			7
							2	4	388	9							
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	Y	367	367	0			7
							4	4	404	9							
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	98	1	1190	3	Y	438	437	0			8
							4	4	482	9							
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	Y	442	441	0			9
							1	4	486	9							
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	Y	326	327	0			8
							3	4	359	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	176	1	5357	3	Y	1102	1100	0			45
							1	4	1212	9							
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	183	1	5772	3	Y	1206	1213	0			38
							1327	9									
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	179	1	5642	3	Y	1156	1145	0			49
							1	4	1272	9							
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	205	1	6512	3	Y	1144	1150	0			43
							1	4	1258	9							
*06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	160	1	6354	3	Y	1060	1040	0			63
							1	4	1166	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	6372	-0-	-8	-0-	173	1	5265	3	Y	848	846	0			34
							1	4	933	9							
03	6727	X	6465	-0-	-262	-0-	171	1	5382	3	Y	829	836	0			27
							912	9									
04	6960	X	5431	-0-	-1529	-0-	145	1	4558	3	Y	661	655	0			33
							1	4	727	9							
05	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	193	1	6140	3	Y	770	774	0			29
							1	4	847	9							
06	6660	X	6250	-0-	-410	-0-	137	1	5394	3	Y	654	642	0			41
							719	9									
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	X	889	-0-	-213	-0-	34	1	520	3	Y	303	304	0			4
							2	4	333	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	56	1	941	3	Y	575	570	0			9
							6	4	633	9							
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	Y	385	389	0			5
							2	4	424	9							
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	418	417	0			6
							1	4	460	9							
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	408	407	0			7
							2	4	449	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	514	1	8820	3	Y	261	253	1			86
							287	9									
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	583	1	9711	3	Y	284	259	1			111
							6	4	312	9							
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	504	1	8637	3	Y	256	267	1			100
							282	9									
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	483	1	8369	3	Y	215	211	1			104
							23	4	237	9							
*06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	402	1	8242	3	Y	178	188	1			94
							196	9									
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	3775	-0-	-3069	-0-	202	1	3470	3	Y	94	92	1			79
							103	9									
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	397	1	6611	3	Y	107	99	1			87
							4	4	118	9							
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	353	1	6038	3	Y	114	116	1			85
							125	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	368	1	6382	3	Y	150	139	1			96
							18	4	165	9							
*06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	310	1	6356	3	Y	112	118	1			90
							123	9									
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	5879	-0-	-356	-0-	300	1	4640	3	Y	826	835	0			41
							30	4	909	9							
03	6665	X	4534	-0-	-2131	-0-	248	1	3350	3	Y	796	806	0			31
							60	4	876	9							
04	6450	X	1172	-0-	-5278	-0-	55	1	812	3	Y	277	295	0			13
							305	9									
05	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	313	1	4632	3	Y	931	903	0			41
							9	4	1024	9							
*06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	374	1	4996	3	Y	1040	1028	0			53
							15	4	1144	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					53

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	577	1	9895	3	Y	285	277	1			23
							314	9									
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	624	1	10405	3	Y	283	262	1			44
							7	4	311	9							
04	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	591	1	10126	3	Y	276	285	1			35
							304	9									
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	591	1	10227	3	Y	270	260	1			45
							28	4	297	9							
*06	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	499	1	10244	3	Y	228	237	1			36
							251	9									
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2833	-0-	-647	-0-	157	1	2428	3	Y	211	212	0			12
							16	4	232	9							
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	224	1	3041	3	Y	205	207	0			10
							55	4	226	9							
04	3690	X	2222	-0-	-1468	-0-	130	1	1938	3	Y	139	140	0			9
							1	4	153	9							
05	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	199	1	2937	3	Y	206	203	0			12
							5	4	227	9							
*06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	254	1	3393	3	Y	212	210	0			14
							10	4	233	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	125	1	6820	3	Y	567	547	0			135
							624	9									
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	131	1	7016	3	Y	508	501	0			142
							559	9									
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	142	1	6633	3	Y	529	540	0			131
							582	9									
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	80	1	7384	3	Y	495	494	0			132
							380	4	545	9							
06	7170	X	6822	-0-	-348	-0-	63	1	6287	3	Y	429	412	0			149
							472	9									
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					149

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	559	1	9584	3	Y	275	266	1			85
							303	9									
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	632	1	10540	3	Y	320	291	1			114
							7	4	352	9							
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	552	1	9449	3	Y	291	303	1			102
							320	9									
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	549	1	9506	3	Y	261	252	1			111
							26	4	287	9							
*06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	463	1	9495	3	Y	226	235	1			102
							249	9									
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	208	1	3215	3	Y	566	569	0			32
							21	4	623	9							
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	333	1	4505	3	Y	780	777	0			35
							81	4	858	9							
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	298	1	4443	3	Y	602	603	0			34
							2	4	662	9							
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	356	1	5275	3	Y	725	720	0			39
							10	4	798	9							
*06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	370	1	4940	3	Y	710	707	0			42
							15	4	781	9							
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	3355	-0-	-1169	-0-	328	1	2886	3	Y	120	140	1			48
							9	4	132	9							
03	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	444	1	3917	3	Y	197	178	1			67
							217	9									
04	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	601	1	3482	3	Y	258	239	1			86
							284	9									
05	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	606	1	3443	3	Y	256	252	1			90
							2	4	282	9							
06	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	710	1	2773	3	Y	211	196	1			105
							56	4	232	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	253	1	2101	3	Y	467	457	0			10
							11	4	514	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	112	1	8040	3	Y	535	543	1			106
							1	4	589	9							
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	129	1	8278	3	Y	554	525	1			135
							2	4	609	9							
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	128	1	8277	3	Y	487	514	1			108
							536	9									
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	132	1	8238	3	Y	420	423	1			105
							1	4	462	9							
*06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	109	1	8006	3	Y	448	450	1			103
							1	4	493	9							
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	4922	-0-	-1110	-0-	63	1	4557	3	Y	274	286	1			52
							1	4	301	9							
03	6448	X	5357	-0-	-1091	-0-	77	1	4937	3	Y	311	292	1			71
							1	4	342	9							
04	6150	X	5237	-0-	-913	-0-	75	1	4808	3	Y	322	327	1			66
							354	9									
05	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	90	1	5603	3	Y	330	321	1			75
							363	9									
*06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	98	1	7186	3	Y	510	481	1			104
							561	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	94	1	6713	3	Y	500	498	1			83
							1	4	550	9							
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	108	1	6828	3	Y	494	470	1			107
							1	4	543	9							
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	106	1	6845	3	Y	449	470	1			86
							494	9									
05	7068	X	6567	-0-	-501	-0-	98	1	6084	3	Y	350	359	1			77
							385	9									
06	6840	X	4547	-0-	-2293	-0-	60	1	4358	3	Y	117	165	1			29
							129	9									
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3454	-0-	554	554	841	1	1448	3	Y	1059	1005	0	32	1	69
							1165	9									
03	3100	N	3495	-0-	395	949	1331	1	1492	3	Y	611	615	0			65
							672	9									
04	3000	N	3235	-0-	235	1184	1349	1	1317	3	Y	517	523	0			59
							569	9									
05	3669	X	2485	-0-	-1184	-0-	708	1	1370	3	Y	369	368	0			60
							1	4	406	9							
*06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	834	1	1181	3	Y	476	471	0			65
							2	4	524	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1956	-0-	-944	887	176	1	1552	3	Y	203	243	1			87
							5	4	223	9							
03	3100	N	2591	-0-	-509	378	211	1	1863	3	Y	470	402	1			155
							517	9									
04	3000	N	2681	-0-	-319	59	343	1	1987	3	Y	319	348	1			126
							351	9									
05	2237	N	2178	-0-	-59	-0-	278	1	1581	3	Y	289	305	1			110
							1	4	318	9							
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	340	1	1329	3	Y	187	193	1			104
							27	4	206	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					104

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	299	1	4585	3	Y	1451	1442	0			73
							1	4	1596	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	206	1	3348	3	Y	1005	1025	0			53
							1106	9									
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	478	1	3979	3	Y	911	903	0			61
							1002	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	394	1	3052	3	Y	681	688	0			54
							749	9									
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	519	1	4304	3	Y	948	949	0			53
							22	4	1043	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					53

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4513	-0-	-359	-0-	216	1	3303	3	Y	904	903	0			53
							994	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	231	1	3753	3	Y	822	830	0			45
							904	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	447	1	3719	3	Y	681	677	0			49
							749	9									
05	4836	X	3673	-0-	-1163	-0-	359	1	2779	3	Y	486	492	0			43
							535	9									
*06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	455	1	3778	3	Y	715	715	0			43
							20	4	787	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	140	1	6475	3	Y	494	493	0			23
						6	4	543	9							
03	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	233	1	6668	3	Y	540	540	0			23
						2	4	594	9							
04	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	205	1	5604	3	Y	472	458	0	12	1	25
						1	4	519	9							
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	210	1	5991	3	Y	466	470	0			21
						513	9									
*06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	223	1	5879	3	Y	431	428	0			24
						20	4	474	9							
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

02	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	146	1	6726	3	Y	520	519	0			18
						6	4	572	9							
03	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	232	1	6633	3	Y	534	534	0			18
						2	4	587	9							
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	232	1	6333	3	Y	518	502	0	14	1	20
						1	4	570	9							
05	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	242	1	6951	3	Y	528	532	0			16
						1	4	581	9							
*06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	238	1	6265	3	Y	508	505	0			19
						21	4	559	9							
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

02	DLQ G-10	2025	-0-	2025	4486	355	1	1149	3	Y	472	424	1			100
						2	4	519	9							
03	6793 X	2307	-0-	-4486	-0-	467	1	1384	3	Y	371	359	1			112
						48	4	408	9							
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	389	1	1278	3	Y	420	416	1			116
						1	4	462	9							
05	3224 X	2442	-0-	-782	-0-	444	1	1423	3	Y	522	493	1			145
						1	4	574	9							
06	2370 X	1304	-0-	-1066	-0-	260	1	870	3	Y	153	251	1			47
						6	4	168	9							
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

02	6409 X	5734	-0-	-675	-0-	66	1	5317	3	Y	319	316	0			44
						351	9									
03	6634 X	5174	-0-	-1460	-0-	116	1	4544	3	Y	467	466	0			45
						514	9									
04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	256	1	6183	3	Y	249	261	0			33
						274	9									
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	255	1	6294	3	Y	278	276	0			35
						306	9									
*06	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	254	1	6365	3	Y	253	254	0			34
						278	9									
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	63	1	5055	3	Y	250	247	0			23
							275	9									
03	4898	X	3359	-0-	-1539	-0-	78	1	3063	3	Y	198	199	0			22
							218	9									
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	198	1	4793	3	Y	198	204	0			16
							218	9									
05	5766	X	4292	-0-	-1474	-0-	161	1	3968	3	Y	148	148	0			16
							163	9									
06	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	202	1	5060	3	Y	183	183	0			16
							201	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	5812	-0-	-394	-0-	66	1	5298	3	Y	407	403	0			47
							448	9									
03	6479	X	4332	-0-	-2147	-0-	100	1	3910	3	Y	293	296	0			44
							322	9									
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	252	1	6108	3	Y	356	366	0			34
							392	9									
05	6200	X	6101	-0-	-99	-0-	224	1	5532	3	Y	314	314	0			34
							345	9									
06	6000	X	4756	-0-	-1244	-0-	172	1	4313	3	Y	246	248	0			32
							271	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					32

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	3	Y	11					11
							1124	4	12	9							
03	3100	N	6665	-0-	3565	3565	527	1	2323	3	Y	40	10	1			41
							3771	4	44	9							
04	6273	X	2708	-0-	-3565	-0-	629	1	2020	3	Y	53	37	1			57
							1	4	58	9							
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	727	1	7343	3	Y	5					62
							407	4	6	9							
*06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	571	1	3245	3	Y	63	33	1			92
							401	4	69	9							
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	22	1	1114	3	Y	181	185	0			54
							199	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	3	Y	220	218	0			56
							1	4	242	9							
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	794	3	Y	172	172	0	28	1	28
							189	9									
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	108	105	0	27	1	4
							1	4	119	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1901	-0-	-13	-0-	20	1	1647	3	Y	213	215	0			37
							234	9									
03	2046	X	1396	-0-	-650	-0-	29	1	1155	3	Y	193	195	0			35
							212	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	99	1	2386	3	Y	322	328	0			29
							354	9									
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	3735	3	Y	433	430	0			32
							476	9									
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	100	1	2515	3	Y	269	273	0			28
							296	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	199	1	3074	3	Y	480	478	0			24
							20	4	528	9							
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	248	1	3361	3	Y	476	481	0			19
							61	4	524	9							
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	244	1	3647	3	Y	399	399	0			19
							2	4	439	9							
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	242	1	3592	3	Y	420	420	0			19
							7	4	462	9							
*06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	282	1	3757	3	Y	367	368	0			18
							11	4	404	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2160	-0-	-73	-0-	107	1	1661	3	Y	346	342	0			17
							11	4	381	9							
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	153	1	2079	3	Y	422	422	0			17
							38	4	464	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	203	1	3041	3	Y	377	375	0			19
							2	4	415	9							
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	147	1	2180	3	Y	366	367	0			18
							4	4	403	9							
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	1768	3	Y	305	306	0			17
							5	4	336	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	74	1	1143	3	Y	170	170	0			9
							7	4	187	9							
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	3	Y	222	222	0			9
							24	4	244	9							
04	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	49	1	730	3	Y	201	200	0			10
							221	9									
05	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	63	1	932	3	Y	214	213	0			11
							2	4	235	9							
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1257	3	Y	171	172	0			10
							4	4	188	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	228	1	372	3	Y	285	279	0			57
							314	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	291	1	455	3	Y	278	278	0			57
							306	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	275	1	444	3	Y	233	241	0			49
							256	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	476	3	Y	239	233	0			55
							263	9									
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	369	3	Y	231	233	0			53
							254	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	159	1	260	3	Y	115	116	0			9
							127	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	142	3	Y	83	85	0			7
							91	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	109	1	175	3	Y	105	106	0			6
							116	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	119	1	218	3	Y	94	92	0			8
							103	9									
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	78	1	267	3	Y	104	104	0			8
							114	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1231	-0-	-306	-0-	372	1	608	3	Y	228	227	0			19
							251	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	458	1	715	3	Y	245	243	0			21
							270	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	527	1	852	3	Y	208	213	0			16
							229	9									
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	366	1	673	3	Y	199	195	0			20
							219	9									
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	262	1	892	3	Y	223	222	0			21
							245	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	72	1	3345	3	Y	352	352	0			10
							3	4	387	9							
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3292	3	Y	360	360	0			10
							1	4	396	9							
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	129	1	3544	3	Y	357	346	0	7	1	14
							1	4	393	9							
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	138	1	3950	3	Y	367	370	0			11
							404	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	125	1	3295	3	Y	336	334	0			13
							11	4	370	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	98	1	4499	3	Y	667	666	0			34
							4	4	734	9							
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	223	1	6380	3	Y	914	913	0			35
							2	4	1005	9							
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	87	1	2378	3	Y	346	337	0	14	1	30
							381	9									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	154	1	4399	3	Y	593	596	0			27
							652	9									
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	148	1	3901	3	Y	481	478	0			30
							13	4	529	9							
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3412	-0-	-271	-0-	61	1	2858	3	Y	445	444	0			15
							3	4	490	9							
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	120	1	3426	3	Y	534	534	0			15
							1	4	587	9							
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	119	1	3254	3	Y	501	485	0	10	1	21
							1	4	551	9							
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	123	1	3504	3	Y	578	581	0			18
							636	9									
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	118	1	3129	3	Y	523	519	0			22
							11	4	575	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	44	1	2025	3	Y	219	218	0			9
							2	4	241	9							
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	3	Y	87	88	0			8
							96	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	137	132	0	3	1	10
							151	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	3	Y	185	186	0			9
							204	9									
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	267	264	0			12
							4	4	294	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	7709	-0-	-527	-0-	53	1	7306	3	Y	318	305	0			56
							350	9									
03	8804	X	8550	-0-	-254	-0-	63	1	8037	3	Y	359	373	0			42
							55	4	395	9							
04	8520	X	7952	-0-	-568	-0-	54	1	7551	3	Y	315	320	0			37
							347	9									
05	8804	X	8131	-0-	-673	-0-	73	1	7713	3	Y	314	313	0			38
							345	9									
06	8520	X	7185	-0-	-1335	-0-	45	1	6847	3	Y	256	259	0			35
							11	4	282	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	57	1	7918	3	Y	303	281	0			48
							1	4	333	9							
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	64	1	8132	3	Y	326	339	0			35
							56	4	359	9							
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	56	1	8029	3	Y	312	314	0			33
							1	4	343	9							
05	8246	X	8052	-0-	-194	-0-	73	1	7668	3	Y	283	285	0			31
							311	9									
06	7980	X	7689	-0-	-291	-0-	48	1	7335	3	Y	267	267	0			31
							12	4	294	9							
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	6397	-0-	-708	-0-	44	1	5988	3	Y	332	325	0			60
							365	9									
03	7595	X	6767	-0-	-828	-0-	49	1	6269	3	Y	369	385	0			44
							43	4	406	9							
04	7350	X	6280	-0-	-1070	-0-	41	1	5839	3	Y	364	366	0			42
							400	9									
05	7595	X	7566	-0-	-29	-0-	66	1	7013	3	Y	443	434	0			51
							487	9									
*06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	45	1	6857	3	Y	424	421	0			54
							11	4	466	9							
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					54

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	873	3	Y	119	117	0			7
							131	9									
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	171	1	980	3	Y	168	169	0			6
							185	9									
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	82	1	740	3	Y	28	28	0	2	1	4
							31	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
*06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	83	1	783	3	Y	17	16	0			5
							19	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	7650	-0-	-238	-0-	217	1	6599	3	Y	757	756	0			27
							1	4	833	9							
03	8432	X	7991	-0-	-441	-0-	220	1	6940	3	Y	755	761	0			21
							831	9									
04	8160	X	7625	-0-	-535	-0-	212	1	6708	3	Y	639	633	0			27
							2	4	703	9							
05	8370	X	8253	-0-	-117	-0-	231	1	7335	3	Y	624	627	0			24
							1	4	686	9							
*06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	183	1	7268	3	Y	478	470	0			32
							1	4	526	9							
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	233	1	7085	3	Y	883	881	0			38
						1	4	971	9							
03	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	243	1	7672	3	Y	929	935	0			32
						1	4	1022	9							
04	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	237	1	7476	3	Y	867	858	0			41
						2	4	954	9							
05	8184 X	7339	-0-	-845	-0-	201	1	6383	3	Y	685	691	0			35
						1	4	754	9							
*06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	190	1	7526	3	Y	774	758	0			51
						1	4	851	9							
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	169	1	5167	3	Y	870	869	0			34
						1	4	957	9							
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	172	1	5413	3	Y	876	883	0			27
						964	9									
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	164	1	5156	3	Y	758	750	0			35
						1	4	834	9							
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	180	1	5712	3	Y	664	669	0			30
						1	4	730	9							
*06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	136	1	5390	3	Y	728	714	0			44
						801	9									
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

02	5742 X	5419	-0-	-323	-0-	166	1	5056	3	Y	178	177	0			10
						1	4	196	9							
03	6138 X	6131	-0-	-7	-0-	181	1	5712	3	Y	216	218	0			8
						238	9									
04	5940 X	5849	-0-	-91	-0-	171	1	5389	3	Y	262	259	0			11
						1	4	288	9							
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	182	1	5788	3	Y	190	192	0			9
						1	4	209	9							
*06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	149	1	5924	3	Y	225	220	0			14
						1	4	248	9							
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4062	3	Y	263	262	0			10
							1	4	289	9							
03	4743	X	4624	-0-	-119	-0-	137	1	4319	3	Y	153	155	0			8
							168	9									
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	145	1	4557	3	Y	235	232	0			11
							1	4	259	9							
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	139	1	4436	3	Y	202	203	0			10
							1	4	222	9							
06	4590	X	4488	-0-	-102	-0-	104	1	4117	3	Y	243	238	0			15
							267	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					15

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

02	DLQ G-10		2411	-0-	2411	4286	144	1	1871	3	Y	350	351	0			8
							11	4	385	9							
03	5969	X	1683	-0-	-4286	-0-	123	1	1278	3	Y	255	250	0	4	1	9
							1	4	281	9							
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	147	1	1634	3	Y	316	311	0	6	1	8
							348	9									
05	3751	X	1995	-0-	-1756	-0-	144	1	1574	3	Y	251	250	0			9
							1	4	276	9							
06	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	126	1	1603	3	Y	139	140	0			8
							1	4	153	9							
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

02	DLQ G-10		2448	-0-	2448	4317	147	1	1898	3	Y	356	357	0			6
							11	4	392	9							
03	5781	X	1464	-0-	-4317	-0-	104	1	1082	3	Y	252	247	0	4	1	7
							1	4	277	9							
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	116	1	1288	3	Y	227	224	0	5	1	5
							250	9									
05	4619	X	1610	-0-	-3009	-0-	123	1	1326	3	Y	146	145	0			13
							161	9									
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	138	1	1758	3	Y	213	213	0			13
							1	4	234	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

02	5017	X	4674	-0-	-343	-0-	24	1	4481	3	Y	153	162	0			44
							1	4	168	9							
03	5363	X	5008	-0-	-355	-0-	22	1	4777	3	Y	189	195	0			38
							1	4	208	9							
04	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	14	1	4357	3	Y	191	182	0			47
							1	4	210	9							
05	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	10	1	4739	3	Y	202	201	0			48
							222	9									
*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	9	1	4654	3	Y	185	154	0			79
							204	9									
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1463	-0-	-538	-0-	8	1	1364	3	Y	83	88	0			29
							91	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	Y	178	178	0			29
							196	9									
04	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	5	1	1480	3	Y	57	61	0			25
							63	9									
05	1550	N	706	-0-	-844	-0-	1	1	698	3	Y	6	9	0			22
							7	9									
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	24	19	0			27
							26	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

02	4321	X	4064	-0-	-257	-0-	20	1	3762	3	Y	255	270	0			75
							1	4	281	9							
03	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	20	1	4035	3	Y	325	337	0			63
							358	9									
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	13	1	3953	3	Y	288	276	0			75
							1	4	317	9							
05	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	8	1	4055	3	Y	262	263	0			74
							288	9									
06	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	8	1	3928	3	Y	283	233	0			124
							311	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					124

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	32	1	1768	3	Y	61	58	0			22
							67	9									
03	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	32	1	1722	3	Y	65	64	0			23
							72	9									
04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	38	1	1799	3	Y	60	62	0			21
							66	9									
05	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	19	1	1758	3	Y	90	88	0			23
							91	4	99	9							
06	1920	X	1780	-0-	-140	-0-	17	1	1673	3	Y	82	78	0			27
							90	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	53	1	2921	3	Y	163	155	0			50
							179	9									
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	55	1	2953	3	Y	135	134	0			51
							149	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	61	1	2879	3	Y	204	204	0			51
							224	9									
05	3379	X	1778	-0-	-1601	-0-	17	1	1603	3	Y	68	75	0			44
							83	4	75	9							
06	3270	X	658	-0-	-2612	-0-	6	1	641	3	Y	10	12	0			42
							11	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3184	-0-	-122	-0-	54	1	2961	3	Y	154	149	0			44
							169	9									
03	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	61	1	3292	3	Y	158	154	0			48
							174	9									
04	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	64	1	2980	3	Y	180	183	0			45
							198	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	37	1	3443	3	Y	164	164	0			45
							178	4	180	9							
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	31	1	3086	3	Y	166	158	0			53
							183	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					53

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	61	65	0			15
							1	4	67	9							
03	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	14	1	2928	3	Y	82	84	0			13
							90	9									
04	3360	X	2546	-0-	-814	-0-	8	1	2470	3	Y	62	61	0			14
							68	9									
05	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	5	1	2569	3	Y	41	42	0			13
							45	9									
06	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	5	1	2498	3	Y	70	57	0			26
							77	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1877	-0-	-327	-0-	32 75	1 9	1770	3	N	68	66	0			21
03	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	32 83	1 9	1723	3	N	75	72	0			24
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	48 116	1 9	2269	3	N	105	106	0			23
05	2046	X	1679	-0-	-367	-0-	16 79	1 4	1521 63	3 9	N	57	60	0			20
06	1950	X	1757	-0-	-193	-0-	17 73	1 9	1667	3	N	66	63	0			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

02	5307	X	4434	-0-	-873	-0-	75 268	1 9	4091	3	Y	244	234	0			50
03	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	80 207	1 9	4290	3	Y	188	187	0			51
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	86 195	1 9	4008	3	Y	177	182	0			46
05	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	37 176	1 4	3422 152	3 9	Y	138	139	0			45
*06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	51 255	1 9	5025	3	Y	232	218	0			59
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8 99	1 9	1493	3	Y	90	94	0			23
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8 106	1 9	1534	3	Y	96	100	0			19
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	5 109	1 9	1613	3	Y	99	94	0			24
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	3 121	1 9	1615	3	Y	110	109	0			25
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3 105	1 9	1414	3	Y	95	79	0			41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	46	46	0			2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45 87	1 9	261	3	Y	79	80	0			1
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16 42	1 9	145	3	Y	38	37	0	2	1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	52	0	2	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	7	-0-	-921	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	273	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	930	N	284	-0-	-646	-0-	25	1	222	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	65	65	0			2
							72	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6260	-0-	-236	-0-	223	1	5605	3	Y	386	388	0			60
							7	4	425	9							
03	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	229	1	5625	3	Y	379	381	0			58
							6	4	417	9							
04	6720	X	5545	-0-	-1175	-0-	214	1	4941	3	Y	353	359	0			52
							2	4	388	9							
05	6696	X	5458	-0-	-1238	-0-	213	1	4828	3	Y	379	379	0			52
							417	9									
06	6480	X	5355	-0-	-1125	-0-	205	1	4751	3	Y	363	364	0			51
							399	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5460	-0-	-456	-0-	196	1	4942	3	Y	287	288	0			20
							6	4	316	9							
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	257	1	6318	3	Y	328	329	0			19
							7	4	361	9							
04	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	247	1	5713	3	Y	289	291	0			17
							3	4	318	9							
05	6851	X	6644	-0-	-207	-0-	267	1	6051	3	Y	296	296	0			17
							326	9									
06	6630	X	6482	-0-	-148	-0-	253	1	5884	3	Y	314	314	0			17
							345	9									
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1718	-0-	-1008	-0-	59	1	1486	3	Y	155	155	0			33
							2	4	171	9							
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	2460	X	1857	-0-	-603	-0-	68	1	1589	3	Y	181	179	0			2
							1	4	199	9							
05	1891	X	1515	-0-	-376	-0-	58	1	1308	3	Y	135	135	0			2
							149	9									
06	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	60	1	1383	3	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	3894	-0-	-2921	-0-	210	1	3596	3	Y	80	77	1			73
							88	9									
03	7285	X	1257	-0-	-6028	-0-	70	1	1163	3	Y	21	24	1			70
							1	4	23	9							
04	7050	X	6950	-0-	-100	-0-	374	1	6413	3	Y	148	135	1			83
							163	9									
05	7285	X	6921	-0-	-364	-0-	368	1	6359	3	Y	161	151	1			93
							17	4	177	9							
*06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	314	1	6447	3	Y	152	155	1			90
							167	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	62	1	8592	3	Y	462	435	0			79
							1	4	508	9							
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	71	1	9000	3	Y	472	496	0			55
							62	4	519	9							
04	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	62	1	8959	3	Y	434	439	0			50
							1	4	477	9							
05	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	90	1	9454	3	Y	461	457	0			54
							507	9									
*06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	60	1	9232	3	Y	441	439	0			56
							15	4	485	9							
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					56

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	577	3	Y	200	173	1			68
							220	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	241	1	740	3	Y	240	263	1			45
							264	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	283	1	532	3	Y	237	220	1			62
							261	9									
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	243	1	380	3	Y	180	185	1			57
							198	9									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	180	1	245	3	Y	155	167	1			45
							3	4	171	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	963	1	1542	3	Y	622	494	1			208
							684	9									
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	512	1	1573	3	Y	402	512	1			98
							442	9									
04	3000	N	3065	-0-	65	65	879	1	1655	3	Y	483	443	1			138
							531	9									
05	3001	X	2936	-0-	-65	-0-	945	1	1477	3	Y	467	454	1			151
							514	9									
*06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	884	1	1207	3	Y	274	328	1			97
							15	4	301	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3756	3	Y	214	213	0			34
							1	4	235	9							
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	19	1	3930	3	Y	194	201	0			27
							213	9									
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	13	1	3797	3	Y	148	143	0			32
							163	9									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	8	1	3733	3	Y	136	137	0			31
							150	9									
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	7	1	3602	3	Y	131	109	0			53
							144	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2082	-0-	-354	-0-	129	1	1756	3	Y	179	187	0			28
							197	9									
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	206	1	2428	3	Y	279	281	0			26
							307	9									
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	201	1	2404	3	Y	297	289	0			34
							327	9									
05	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	159	1	1704	3	Y	258	267	0			25
							284	9									
*06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	204	1	2245	3	Y	187	188	0			24
							206	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	235	-0-	-4173	-0-	15	1	207	3	Y	12	16	0			8
							13	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	354	1	3809	3	Y	254	250	0			4
							1	4	279	9							
*06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	290	1	3195	3	Y	187	188	0			3
							206	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	443	1	6027	3	Y	447	456	0			45
							492	9									
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	572	1	6751	3	Y	335	342	0			38
							369	9									
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	521	1	6229	3	Y	295	288	0			45
							325	9									
05	7440	X	5359	-0-	-2081	-0-	441	1	4746	3	Y	155	168	0			32
							1	4	171	9							
06	7200	X	4787	-0-	-2413	-0-	374	1	4127	3	Y	259	258	0			33
							1	4	285	9							
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	137	1	3432	3	Y	40	40	0			21
							4	4	44	9							
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	138	1	3358	3	Y	90	90	0			21
							3	4	99	9							
04	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	135	1	3114	3	Y	58	60	0			19
							1	4	64	9							
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	164	1	3713	3	Y	70	70	0			19
							77	9									
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	165	1	3831	3	Y	89	89	0			19
							98	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8062	X	7057	-0-	-1005	-0-	257	1	6469	3	Y	294	295	0			37
							8	4	323	9							
03	8618	X	7650	-0-	-968	-0-	286	1	7008	3	Y	317	318	0			36
							7	4	349	9							
04	7530	X	6696	-0-	-834	-0-	264	1	6120	3	Y	281	286	0			31
							3	4	309	9							
05	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	278	1	6320	3	Y	300	300	0			31
							330	9									
06	7350	X	6873	-0-	-477	-0-	270	1	6270	3	Y	303	303	0			31
							333	9									
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	98	-0-	-134	-0-	12	3	86	9	N	78	178	1			256
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					340
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	3	72	9	N	65	173	1			232
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	74					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					331
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1033	-0-	-1229	-0-	68	1	925	3	Y	36	38	0			8
							40	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1292	3	Y	129	129	0			8
							142	9									
04	1860	N	1081	-0-	-779	-0-	81	1	966	3	Y	31	32	0			7
							34	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1118	3	Y	66	68	0			5
							73	9									
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	110	1	1209	3	Y	90	90	0			5
							99	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1346	-0-	-1003	-0-	86	1	1170	3	Y	82	86	0			12
							90	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	112	1	1327	3	Y	129	130	0			11
							142	9									
04	2460	N	1589	-0-	-871	-0-	111	1	1327	3	Y	137	133	0			15
							151	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	122	1	1309	3	Y	118	122	0			11
							130	9									
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	137	1	1512	3	Y	103	103	0			11
							113	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1225	-0-	-109	-0-	77	1	1046	3	Y	93	94	0			4
							102	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1185	3	Y	48	49	0			3
							53	9									
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	73	1	875	3	Y	33	32	0			4
							36	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	3	Y	104	103	0			5
							114	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	3913	-0-	-2293	-0-	208	1	3570	3	Y	123	120	1			39
							135	9									
03	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	317	1	5272	3	Y	164	148	1			55
							3	4	180	9							
04	6420	X	6307	-0-	-113	-0-	337	1	5769	3	Y	183	185	1			53
							201	9									
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	270	1	4670	3	Y	135	135	1			53
							13	4	149	9							
06	4890	X	4119	-0-	-771	-0-	186	1	3816	3	Y	106	113	1			46
							117	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	6145	-0-	-90	-0-	313	1	5642	3	Y	173	155	1			44
							190	9									
03	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	324	1	5779	3	Y	196	208	1			32
							216	9									
04	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	314	1	5614	3	Y	176	178	1			30
							194	9									
05	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	322	1	5911	3	Y	156	132	1			54
							172	9									
06	6450	X	6249	-0-	-201	-0-	268	1	5802	3	Y	163	177	1			40
							179	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	43	1	10327	3	Y	586	581	0			21
							1	4	645	9							
03	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	45	1	9872	3	Y	618	617	0			22
							10	4	680	9							
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	45	1	8271	3	Y	516	511	0			27
							1	4	568	9							
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	56	1	8327	3	Y	496	502	0			21
							5	4	546	9							
*06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	63	1	7531	3	Y	453	452	0			22
							498	9									
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

02	4002	X	1367	-0-	-2635	-0-	6	1	1292	3	Y	63	63	0			7
							69	9									
03	3348	X	2587	-0-	-761	-0-	12	1	2428	3	Y	132	131	0			8
							2	4	145	9							
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	24	1	4292	3	Y	179	177	0			10
							197	9									
05	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	22	1	3280	3	Y	122	124	0			8
							2	4	134	9							
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	34	1	4098	3	Y	212	210	0			10
							233	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	22	1	5130	3	Y	405	401	0			20
							446	9									
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	21	1	4461	3	Y	354	354	0			20
							4	4	389	9							
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	30	1	5455	3	Y	420	415	0			25
							462	9									
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	33	1	4930	3	Y	333	338	0			20
							3	4	366	9							
*06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	39	1	4607	3	Y	309	308	0			21
							340	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					21

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

02	5423	X	3551	-0-	-1872	-0-	35	1	3336	3	Y	164	186	1			286
							180	9									
03	5797	X	3637	-0-	-2160	-0-	187	1	3314	3	Y	124	184	1			226
							136	9									
04	5610	X	2672	-0-	-2938	-0-	522	1	2078	3	Y	65					291
							72	9									
05	5642	X	3356	-0-	-2286	-0-	335	1	2911	3	Y	100	181	1			210
							110	9									
06	3660	X	444	-0-	-3216	-0-	80	1	364	3	Y	-0-					210
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2944	-0-	2944	7258	295	1	2066	3	Y	530	538	0			63
							583	9									
03	10540	X	3282	-0-	-7258	-0-	365	1	2046	3	Y	791	799	0			55
							1	4	870	9							
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	132	1	2024	3	Y	648	648	0			55
							713	9									
05	4309	X	3210	-0-	-1099	-0-	141	1	2350	3	Y	653	649	0			59
							1	4	718	9							
06	4170	X	2665	-0-	-1505	-0-	38	1	2047	3	Y	523	537	0			45
							5	4	575	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

02	116	N	113	-0-	-3	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	28	27	0			-0-
							31	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	325	1	2275	3	Y	264	269	0			28
							290	9									
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	270	1	1511	3	Y	644	647	0			25
							708	9									
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	145	1	2234	3	Y	348	349	0			24
							383	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	168	1	2795	3	Y	404	402	0			26
							1	4	444	9							
*06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	50	1	2722	3	Y	401	409	0			18
							7	4	441	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	224	1	1570	3	Y	731	724	0			7
							804	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	98	1	549	3	Y	196	203	0			-0-
							216	9									
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2095	3	Y	696	694	0			2
							766	9									
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	120	1	2012	3	Y	650	646	0			6
							1	4	715	9							
*06	3000	N	3126	-0-	126	126	43	1	2269	3	Y	735	736	0			5
							5	4	809	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	816	-0-	-25	-0-	3	1	700	3	Y	103	102	0			7
							113	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	82	82	0			7
							1	4	90	9							
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	5	1	892	3	Y	65	64	0			8
							72	9									
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	5	1	651	3	Y	35	36	0			7
							39	9									
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	14	14	0			7
							15	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

02	5452	X	5111	-0-	-341	-0-	100	1	4348	3	Y	603	601	0			65
							663	9									
03	5828	X	5142	-0-	-686	-0-	82	1	4429	3	Y	574	590	0			49
							631	9									
04	5640	X	5069	-0-	-571	-0-	144	1	4492	3	Y	394	400	0			43
							433	9									
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	161	1	4794	3	Y	716	708	0			51
							788	9									
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	160	1	4768	3	Y	684	687	0			48
							27	4	752	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

02	6061	X	5454	-0-	-607	-0-	113	1	4908	3	Y	394	395	0			54
							433	9									
03	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	97	1	5227	3	Y	315	331	0			38
							347	9									
04	6090	X	5526	-0-	-564	-0-	166	1	5162	3	Y	180	186	0			32
							198	9									
05	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	187	1	5577	3	Y	344	340	0			36
							378	9									
*06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	192	1	5705	3	Y	454	454	0			36
							32	4	499	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88	1	3795	3	Y	247	247	0			32
							272	9									
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	75	1	4009	3	Y	299	306	0			25
							329	9									
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	127	1	3953	3	Y	348	349	0			24
							383	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	144	1	4285	3	Y	345	344	0			25
							380	9									
*06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	147	1	4372	3	Y	309	311	0			23
							25	4	340	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	40	1	3821	3	Y	251	249	0			13
							21	4	276	9							
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	38	1	4445	3	Y	382	376	0			19
							15	4	420	9							
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	84	1	4490	3	Y	269	275	0			13
							24	4	296	9							
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	153	1	4647	3	Y	274	274	0			13
							8	4	301	9							
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	108	1	4013	3	Y	267	269	0			11
							23	4	294	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	50	1	4673	3	Y	293	291	0			13
							25	4	322	9							
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	42	1	4986	3	Y	519	510	0			22
							17	4	571	9							
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	100	1	5305	3	Y	324	332	0			14
							28	4	356	9							
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	195	1	5944	3	Y	324	325	0			13
							11	4	356	9							
*06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	132	1	4919	3	Y	296	299	0			10
							29	4	326	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	68	1	6319	3	Y	447	443	0			27
							34	4	492	9							
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	57	1	6505	3	Y	634	624	0			37
							21	4	697	9							
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	126	1	6683	3	Y	493	504	0			26
							35	4	542	9							
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	237	1	7199	3	Y	499	499	0			26
							13	4	549	9							
*06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	175	1	6519	3	Y	530	534	0			22
							38	4	583	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2156	-0-	-135	-0-	122	1	1412	3	Y	565	566	0			49
							622	9									
03	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	148	1	1501	3	Y	552	557	0			44
							607	9									
04	2370	X	1663	-0-	-707	-0-	89	1	1101	3	Y	430	421	0			53
							473	9									
05	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	136	1	1480	3	Y	540	549	0			44
							594	9									
*06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	159	1	1814	3	Y	624	620	0			48
							20	4	686	9							
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					48

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	300	1	3487	3	Y	520	518	0			37
							572	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	302	1	3050	3	Y	514	521	0			30
							565	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	3	Y	429	418	0			41
							472	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	264	1	2875	3	Y	525	532	0			34
							578	9									
*06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	319	1	3628	3	Y	600	596	0			38
							39	4	660	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	118	1	3135	3	Y	317	319	0			14
							4	4	349	9							
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3058	3	Y	280	280	0			14
							6	4	308	9							
04	3510	X	2440	-0-	-1070	-0-	83	1	2122	3	Y	212	212	0			14
							2	4	233	9							
05	3751	X	2450	-0-	-1301	-0-	78	1	2080	3	Y	263	267	0			10
							3	4	289	9							
06	3630	X	3266	-0-	-364	-0-	103	1	2759	3	Y	364	361	0			13
							4	4	400	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	4838	-0-	-1281	-0-	155	1	4158	3	Y	472	475	0			21
							6	4	519	9							
03	6076	X	5156	-0-	-920	-0-	167	1	4443	3	Y	488	486	0			23
							9	4	537	9							
04	6120	X	5557	-0-	-563	-0-	193	1	4916	3	Y	403	404	0			22
							5	4	443	9							
05	6324	X	5243	-0-	-1081	-0-	172	1	4639	3	Y	385	393	0			14
							8	4	424	9							
06	6120	X	4832	-0-	-1288	-0-	160	1	4258	3	Y	371	370	0			15
							6	4	408	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	188	1	5020	3	Y	429	432	0			19
							7	4	472	9							
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	196	1	5194	3	Y	441	440	0			20
							10	4	485	9							
04	5760	X	5262	-0-	-498	-0-	182	1	4617	3	Y	417	417	0			20
							4	4	459	9							
05	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	182	1	4917	3	Y	437	444	0			13
							8	4	481	9							
06	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	182	1	4866	3	Y	416	414	0			15
							7	4	458	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	205	1	4873	3	Y	836	820	0			55
							920	9									
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	239	1	4934	3	Y	838	850	0			43
							922	9									
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	93	1	4726	3	Y	624	621	0			46
							57	4	686	9							
05	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	203	1	4810	3	Y	575	575	0			46
							633	9									
06	5850	X	5364	-0-	-486	-0-	221	1	4583	3	Y	508	505	0			49
							1	4	559	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3775	-0-	-372	-0-	136	1	3233	3	Y	369	361	0			15
							406	9									
03	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	166	1	3432	3	Y	416	422	0			9
							458	9									
04	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	63	1	3238	3	Y	265	264	0			10
							40	4	292	9							
05	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	140	1	3325	3	Y	247	247	0			10
							272	9									
06	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	161	1	3313	3	Y	224	222	0			12
							246	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	209	1	4968	3	Y	410	403	0			30
							1	4	451	9							
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	249	1	5161	3	Y	420	428	0			22
							1	4	462	9							
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	87	1	4460	3	Y	389	386	0			25
							54	4	428	9							
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	188	1	4449	3	Y	374	373	0			26
							411	9									
06	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	199	1	4124	3	Y	345	343	0			28
							1	4	380	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	519	1	9571	3	Y	388	362	1			220
						3	4	427	9							
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	620	1	10351	3	Y	396	431	1			185
						3	4	436	9							
04	10230 X	9983	-0-	-247	-0-	533	1	9044	3	Y	365	264	1			286
						4	4	402	9							
05	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	594	1	10227	3	Y	352	405	1			233
						30	4	387	9							
*06	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	510	1	10492	3	Y	323	307	1			249
						1	4	355	9							
07	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					249

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12151 X	11629	-0-	-522	-0-	569	1	10508	3	Y	498	464	1			208
						4	4	548	9							
03	12989 X	12663	-0-	-326	-0-	682	1	11387	3	Y	537	580	1			165
						3	4	591	9							
04	12570 X	11810	-0-	-760	-0-	627	1	10630	3	Y	499	361	1			303
						4	4	549	9							
05	12989 X	12233	-0-	-756	-0-	640	1	11034	3	Y	478	551	1			230
						33	4	526	9							
*06	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	545	1	11210	3	Y	450	426	1			254
						1	4	495	9							
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					254

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	626	1	11553	3	Y	454	423	1			82
						4	4	499	9							
03	13423 X	12530	-0-	-893	-0-	680	1	11365	3	Y	438	480	1			40
						3	4	482	9							
04	12990 X	12497	-0-	-493	-0-	669	1	11350	3	Y	431	311	1			160
						4	4	474	9							
05	13423 X	12484	-0-	-939	-0-	659	1	11350	3	Y	401	464	1			97
						34	4	441	9							
*06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	598	1	12283	3	Y	398	373	1			122
						1	4	438	9							
07	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					122

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598 X	7069	-0-	-529	-0-	351	1	6461	3	Y	232	218	1			235
						2	4	255	9							
03	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	448	1	7484	3	Y	266	284	1			217
						2	4	293	9							
04	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	425	1	7222	3	Y	237	171	1			283
						3	4	261	9							
05	8122 X	7421	-0-	-701	-0-	394	1	6789	3	Y	198	238	1			243
						20	4	218	9							
06	7860 X	6575	-0-	-1285	-0-	296	1	6099	3	Y	163	159	1			247
						1	4	179	9							
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	42	1	5719	3	Y	340	321	0			59
							374	9									
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	46	1	5882	3	Y	332	351	0			40
							41	4	365	9							
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	40	1	5647	3	Y	297	302	0			35
							327	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	58	1	6076	3	Y	288	290	0			33
							317	9									
*06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	37	1	5776	3	Y	166	178	0			21
							10	4	183	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	2657	-0-	-2244	-0-	18	1	2506	3	Y	121	116	0			21
							133	9									
03	5239	X	3284	-0-	-1955	-0-	25	1	3093	3	Y	132	138	0			15
							21	4	145	9							
04	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	19	1	2724	3	Y	103	106	0			12
							113	9									
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	26	1	2753	3	Y	122	120	0			14
							134	9									
06	3300	X	2244	-0-	-1056	-0-	14	1	2162	3	Y	58	64	0			8
							4	4	64	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	3987	-0-	-1175	-0-	28	1	3793	3	Y	151	149	0			26
							166	9									
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	41	1	5322	3	Y	218	220	0			24
							37	4	240	9							
04	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	34	1	4724	3	Y	192	195	0			21
							211	9									
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	50	1	5271	3	Y	220	216	0			25
							242	9									
*06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	33	1	5078	3	Y	210	208	0			27
							9	4	231	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					27

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1879	-0-	1879	2967	29	1	1322	3	Y	479	476	0			8
							1	4	527	9							
03	2100	N	3543	-0-	1443	4410	94	1	2574	3	Y	794	777	0			25
							2	4	873	9							
04	3000	N	3018	-0-	18	4428	143	1	2111	3	Y	694	691	0	7	1	21
							1	4	763	9							
05	3100	N	2440	-0-	-660	3768	139	1	1628	3	Y	612	604	0	14	1	15
							673	9									
*06	3000	N	2522	-0-	-478	3290	148	1	1672	3	Y	633	627	0			21
							6	4	696	9							
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	1151					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2041	42	1	539	3	Y	499	500	0			7
							3	4	549	9							
03	3076	X	1035	-0-	-2041	-0-	45	1	467	3	Y	475	465	0	7	1	10
							523	9									
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	378	374	0	8	1	6
							416	9									
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	55	1	593	3	Y	324	323	0			7
							356	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	219	220	0			6
							241	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	39	1	5350	3	Y	440	411	0			77
							484	9									
03	5704	X	5615	-0-	-89	-0-	40	1	5009	3	Y	484	503	0			58
							34	4	532	9							
04	5520	X	5512	-0-	-8	-0-	35	1	4945	3	Y	484	485	0			57
							532	9									
05	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	44	1	4653	3	Y	383	392	0			48
							421	9									
06	5520	X	5354	-0-	-166	-0-	32	1	4839	3	Y	432	424	0			56
							8	4	475	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					56

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

02	696	X	422	-0-	-274	-0-	88	1	140	3	Y	176	140	1			59
							194	9									
03	744	X	502	-0-	-242	-0-	61	1	188	3	Y	230	244	1			45
							253	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	215	1	405	3	Y	214	198	1			61
							235	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	299	1	468	3	Y	308	278	1			91
							339	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	334	1	455	3	Y	178	208	1			61
							5	4	196	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2553	-0-	-811	-0-	98	1	2327	3	Y	116	114	0			9
							128	9									
03	3224	X	2662	-0-	-562	-0-	117	1	2417	3	Y	116	119	0			6
							128	9									
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	45	1	2307	3	Y	100	99	0			7
							28	4	110	9							
05	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	96	1	2288	3	Y	108	108	0			7
							119	9									
06	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	95	1	1965	3	Y	162	160	0			9
							178	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4622	-0-	-192	-0-	165	1	3916	3	Y	492	483	0			31
							541	9									
03	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	167	1	3455	3	Y	533	542	0			22
							586	9									
04	4980	X	4165	-0-	-815	-0-	70	1	3573	3	Y	435	432	0			25
							43	4	479	9							
05	5146	X	4592	-0-	-554	-0-	167	1	3955	3	Y	427	426	0			26
							470	9									
06	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	180	1	3716	3	Y	344	342	0			28
							378	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	166	1	3929	3	Y	377	369	0			28
							415	9									
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	186	1	3855	3	Y	397	403	0			22
							437	9									
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	78	1	3995	3	Y	376	373	0			25
							49	4	414	9							
05	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	125	1	2955	3	Y	256	257	0			24
							282	9									
06	4590	X	3305	-0-	-1285	-0-	143	1	2943	3	Y	199	198	0			25
							219	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	142	1	3375	3	Y	63	62	0			11
							69	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	173	1	3568	3	Y	54	57	0			8
							59	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	64	1	3292	3	Y	76	75	0			9
							40	4	84	9							
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	159	1	3758	3	Y	132	131	0			10
							145	9									
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	3	Y	79	79	0			10
							1	4	87	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	5230	-0-	-2339	-0-	190	1	4500	3	Y	491	483	0			46
							540	9									
03	8091	X	5362	-0-	-2729	-0-	223	1	4613	3	Y	478	489	0			35
							526	9									
04	8070	X	5476	-0-	-2594	-0-	95	1	4876	3	Y	405	402	0			38
							59	4	446	9							
05	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	231	1	5495	3	Y	422	421	0			39
							1	4	464	9							
06	6000	X	5987	-0-	-13	-0-	254	1	5259	3	Y	430	427	0			42
							1	4	473	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3007	-0-	107	107	15	1	2862	3	Y	117	120	0			31
							1	4	129	9							
03	3100	N	3069	-0-	-31	76	14	1	2920	3	Y	123	128	0			26
							135	9									
04	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	9	1	2609	3	Y	134	127	0			33
							147	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	6	1	2835	3	Y	137	137	0			33
							151	9									
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	6	1	2870	3	Y	140	116	0			57
							154	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					57

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	146	150	0			27
							1	4	161	9							
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	19	1	4159	3	Y	150	156	0			21
							1	4	165	9							
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	12	1	3863	3	Y	128	124	0			25
							1	4	141	9							
05	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	8	1	3701	3	Y	130	130	0			25
							143	9									
06	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	7	1	3491	3	Y	122	101	0			46
							134	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					46

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	89	93	0			14
							98	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	79	83	0			10
							87	9									
04	1950	N	1348	-0-	-602	-0-	4	1	1279	3	Y	59	57	0			12
							65	9									
05	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	3	1	1427	3	Y	70	69	0			13
							77	9									
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	Y	59	49	0			23
							65	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4584	-0-	4584	9923	427	1	3879	3	Y	252	242	1			48
							1	4	277	9							
03	16208	X	6285	-0-	-9923	-0-	640	1	5379	3	Y	241	233	1			56
							1	4	265	9							
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	145	1	1073	3	Y	149	168	1			37
							164	9									
05	5332	X	2507	-0-	-2825	-0-	272	1	1958	3	Y	252	239	1			50
							277	9									
06	5160	X	2857	-0-	-2303	-0-	285	1	2279	3	Y	266	252	1			64
							293	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					64

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1963	-0-	1963	4879	143	1	1291	3	Y	481	469	1			94
							529	9									
03	7652	X	2773	-0-	-4879	-0-	241	1	2023	3	Y	463	449	1			108
							509	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	367	1	2722	3	Y	531	529	1			110
							584	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	407	1	2928	3	Y	325	361	1			74
							358	9									
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	405	1	3240	3	Y	430	403	1			101
							473	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	4291	325	1	1047	3	Y	535	481	1			112
							1	4	589	9							
03	6755	X	2464	-0-	-4291	-0-	458	1	1358	3	Y	546	504	1			154
							47	4	601	9							
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	422	1	1385	3	Y	500	512	1			142
							1	4	550	9							
05	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	398	1	1276	3	Y	572	552	1			162
							1	4	629	9							
06	2250	X	1445	-0-	-805	-0-	269	1	896	3	Y	249	347	1			64
							6	4	274	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5580	-0-	2680	2680	43	1	5488	3	Y	30	31	1			2
							16	4	33	9							
03	3100	N	1733	-0-	-1367	1313	19	1	1574	3	Y	123	120	1			5
							5	4	135	9							
04	3000	N	1994	-0-	-1006	307	17	1	1807	3	Y	144	140	1			9
							12	4	158	9							
05	1304	X	997	-0-	-307	-0-	7	1	922	3	Y	61	68	1			2
							1	4	67	9							
06	1110	X	1034	-0-	-76	-0-	11	1	880	3	Y	119	116	1			5
							12	4	131	9							
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	5023	523	1	1688	3	Y	220	193	1			43
							2	4	242	9							
03	7743	X	2720	-0-	-5023	-0-	608	1	1802	3	Y	225	207	1			61
							62	4	248	9							
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	583	1	1914	3	Y	210	214	1			57
							1	4	231	9							
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	567	1	1814	3	Y	266	251	1			72
							1	4	293	9							
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	428	1	1426	3	Y	96	144	1			24
							9	4	106	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					24

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

02	1218	X	1093	-0-	-125	-0-	152	1	492	3	Y	407	362	1			85
							1	4	448	9							
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	153	1	451	3	Y	370	348	1			107
							15	4	407	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	230	1	753	3	Y	442	430	1			119
							486	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	209	1	672	3	Y	333	350	1			102
							1	4	366	9							
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	161	1	537	3	Y	95	167	1			30
							3	4	105	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3548	3	Y	208	206	0			13
							19	4	229	9							
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	34	1	3963	3	Y	265	261	0			17
							13	4	292	9							
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	86	1	4555	3	Y	198	202	0			13
							24	4	218	9							
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	155	1	4686	3	Y	224	221	0			16
							8	4	246	9							
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	115	1	4281	3	Y	214	216	0			14
							25	4	235	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	77	1	7231	3	Y	522	517	0			28
							39	4	574	9							
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	63	1	7343	3	Y	677	668	0			37
							24	4	745	9							
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	144	1	7661	3	Y	538	549	0			26
							40	4	592	9							
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	266	1	8067	3	Y	537	537	0			26
							14	4	591	9							
*06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	189	1	7039	3	Y	540	545	0			21
							41	4	594	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					21

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11223	X	10498	-0-	-725	-0-	521	1	9632	3	Y	310	286	1			97
							4	4	341	9							
03	11997	X	11052	-0-	-945	-0-	606	1	10113	3	Y	301	329	1			69
							2	4	331	9							
04	11430	X	10301	-0-	-1129	-0-	556	1	9436	3	Y	277	201	1			145
							4	4	305	9							
05	11718	X	11261	-0-	-457	-0-	600	1	10335	3	Y	268	308	1			105
							31	4	295	9							
06	11340	X	10900	-0-	-440	-0-	493	1	10133	3	Y	248	236	1			117
							1	4	273	9							
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					117

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	361	1	3947	3	Y	379	375	0			18
							417	9									
03	4495	X	485	-0-	-4010	-0-	57	1	328	3	Y	91	96	0			13
							100	9									
04	4350	X	4334	-0-	-16	-0-	375	1	3398	3	Y	510	489	0	30	1	4
							561	9									
05	4495	X	999	-0-	-3496	-0-	86	1	801	3	Y	102	103	0			3
							112	9									
06	4350	X	2428	-0-	-1922	-0-	208	1	1955	3	Y	241	230	0	9	1	5
							265	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	38	1	9147	3	Y	886	880	0			52
							1	4	975	9							
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	46	1	9881	3	Y	1045	1043	0			54
							10	4	1150	9							
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	58	1	10523	3	Y	1051	1040	0			65
							1	4	1156	9							
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	71	1	10491	3	Y	976	988	0			53
							6	4	1074	9							
*06	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	88	1	10633	3	Y	892	888	0			57
							1	4	981	9							
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	442	1	4835	3	Y	250	250	0			15
							275	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	726	1	4173	3	Y	628	631	0			12
							691	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	541	1	4896	3	Y	537	517	0	28	1	4
							591	9									
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	709	1	6615	3	Y	615	615	0			4
							677	9									
*06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	621	1	5854	3	Y	758	727	0	23	1	12
							834	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	3678	-0-	-1281	-0-	276	1	3019	3	Y	348	342	0			16
							383	9									
03	5301	X	3428	-0-	-1873	-0-	407	1	2337	3	Y	622	626	0			12
							684	9									
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	365	1	3307	3	Y	459	442	0	24	1	5
							505	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	420	1	3918	3	Y	559	559	0			5
							615	9									
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	328	1	3093	3	Y	644	617	0	19	1	13
							708	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	557	1	10284	3	Y	327	306	1			162
							4	4	360	9							
03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	656	1	10958	3	Y	344	373	1			133
							3	4	378	9							
04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	605	1	10263	3	Y	316	228	1			221
							4	4	348	9							
05	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	613	1	10566	3	Y	287	336	1			172
							32	4	316	9							
*06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	530	1	10889	3	Y	271	257	1			186
							1	4	298	9							
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					186

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	507	1	8817	3	Y	346	342	1			27
							74	4	381	9							
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	525	1	9147	3	Y	338	346	1			19
							85	4	372	9							
04	9690	X	9675	-0-	-15	-0-	502	1	8804	3	Y	335	334	1			20
							369	9									
05	10013	X	9871	-0-	-142	-0-	498	1	8994	3	Y	330	324	1			26
							16	4	363	9							
*06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	425	1	9101	3	Y	299	272	1			53
							329	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	501	1	8719	3	Y	352	351	1			27
							73	4	387	9							
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	534	1	9293	3	Y	417	421	1			23
							86	4	459	9							
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	515	1	9044	3	Y	424	422	1			25
							466	9									
05	10261	X	10004	-0-	-257	-0-	503	1	9064	3	Y	383	378	1			30
							16	4	421	9							
*06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	449	1	9604	3	Y	391	353	1			68
							430	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		716	-0-	716	1095	14	1	608	3	Y	85	84	0			1
							94	9									
03	1915	N	820	-0-	-1095	-0-	26	1	684	3	Y	100	99	0			2
							110	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	125	124	0	1	1	2
							138	9									
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	38	1	443	3	Y	150	147	0	3	1	2
							165	9									
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	85	85	0			2
							1	4	94	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3126	23	1	1024	3	Y	467	467	0			12
							514	9									
03	4982	X	1856	-0-	-3126	-0-	41	1	1128	3	Y	624	613	0			23
							1	4	686	9							
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	3	Y	673	668	0	7	1	21
							1	4	740	9							
05	1984	X	1744	-0-	-240	-0-	94	1	1097	3	Y	503	499	0	11	1	14
							553	9									
06	1620	X	1617	-0-	-3	-0-	84	1	958	3	Y	519	515	0			18
							4	4	571	9							
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4476	-0-	-77	-0-	314	1	3369	3	Y	720	718	0			10
							1	4	792	9							
03	4867	X	3367	-0-	-1500	-0-	239	1	2467	3	Y	600	603	0			7
							1	4	660	9							
04	4710	X	3363	-0-	-1347	-0-	260	1	2463	3	Y	579	577	0			9
							3	4	637	9							
05	4867	X	3595	-0-	-1272	-0-	317	1	2696	3	Y	528	529	0			8
							1	4	581	9							
06	4620	X	2848	-0-	-1772	-0-	272	1	2121	3	Y	409	410	0			7
							5	4	450	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	339 295	1 9	3708	3	Y	268	266	0			12
03	4340	X	1675	-0-	-2665	-0-	208 274	1 9	1193	3	Y	249	253	0			8
04	4200	X	2284	-0-	-1916	-0-	195 322	1 9	1767	3	Y	293	281	0	19	1	1
05	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	353 558	1 9	3293	3	Y	507	506	0			2
*06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	415 419	1 9	3906	3	Y	381	365	0	12	1	6
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279 299	1 9	3055	3	Y	272	269	0			12
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	397 569	1 9	2281	3	Y	517	520	0			9
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	245 397	1 9	2215	3	Y	361	347	0	21	1	2
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	353 458	1 9	3291	3	Y	416	416	0			2
*06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	305 438	1 9	2872	3	Y	398	382	0	12	1	6
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	425 516	1 9	4647	3	Y	469	464	0			22
03	5084	X	4649	-0-	-435	-0-	565 839	1 9	3245	3	Y	763	768	0			17
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	654 1052	1 9	5919	3	Y	956	918	0	47	1	8
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	506 914	1 9	4718	3	Y	831	832	0			7
*06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	452 747	1 9	4258	3	Y	679	651	0	23	1	12
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	5882	-0-	-1281	-0-	24 402	1 9	5456	3	Y	365	362	0			21
03	7378	X	5216	-0-	-2162	-0-	22 5	1 4	4797 392	3 9	Y	356	356	0			21
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	41 495	1 9	7274	3	Y	450	445	0			26
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	50 5	1 4	7567 498	3 9	Y	453	458	0			21
*06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	64 453	1 9	7566	3	Y	412	411	0			22
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	35	1	8175	3	Y	457	453	0			24
							503	9									
03	8494	X	7938	-0-	-556	-0-	35	1	7393	3	Y	457	456	0			25
							7	4	503	9							
04	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	41	1	7401	3	Y	409	405	0			29
							450	9									
05	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	70	1	10338	3	Y	531	535	0			25
							6	4	584	9							
*06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	82	1	9909	3	Y	488	486	0			27
							1	4	537	9							
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	4054	-0-	-93	-0-	16	1	3795	3	Y	221	219	0			11
							243	9									
03	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	17	1	3780	3	Y	217	217	0			11
							4	4	239	9							
04	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	21	1	3674	3	Y	199	197	0			13
							219	9									
05	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	28	1	4176	3	Y	163	165	0			11
							3	4	179	9							
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	35	1	4161	3	Y	147	147	0			11
							162	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	37	1	8926	3	Y	750	744	0			36
							1	4	825	9							
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	36	1	7578	3	Y	621	621	0			36
							7	4	683	9							
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	44	1	7816	3	Y	554	549	0			41
							609	9									
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	52	1	7838	3	Y	623	629	0			35
							5	4	685	9							
*06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	66	1	7876	3	Y	567	564	0			38
							624	9									
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	23	1	5256	3	Y	304	301	0			15
							334	9									
03	5084	X	4615	-0-	-469	-0-	20	1	4286	3	Y	277	277	0			15
							4	4	305	9							
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	24	1	4344	3	Y	265	262	0			18
							292	9									
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	30	1	4508	3	Y	267	270	0			15
							3	4	294	9							
06	4920	X	4893	-0-	-27	-0-	39	1	4587	3	Y	243	242	0			16
							267	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10585	X	10416	-0-	-169	-0-	534	1	9274	3	Y	483	461	1			32
							77	4	531	9							
03	11315	X	10626	-0-	-689	-0-	548	1	9540	3	Y	409	421	1			20
							88	4	450	9							
04	10860	X	10430	-0-	-430	-0-	539	1	9466	3	Y	386	386	1			20
							425	9									
05	11129	X	9892	-0-	-1237	-0-	499	1	9008	3	Y	335	332	1			23
							16	4	369	9							
06	10048	X	8499	-0-	-1549	-0-	367	1	7850	3	Y	256	236	1			43
							282	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6787	-0-	-550	-0-	212	1	5677	3	Y	809	816	0			38
							8	4	890	9							
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	219	1	5792	3	Y	832	830	0			40
							11	4	915	9							
04	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	233	1	5952	3	Y	891	891	0			40
							6	4	980	9							
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	240	1	6448	3	Y	889	905	0			24
							10	4	978	9							
06	7410	X	6678	-0-	-732	-0-	209	1	5584	3	Y	797	795	0			26
							8	4	877	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	6845	3	Y	853	858	0			30
							9	4	938	9							
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	244	1	6473	3	Y	814	812	0			32
							13	4	895	9							
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	242	1	6170	3	Y	837	836	0			33
							6	4	921	9							
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	200	1	5409	3	Y	753	767	0			19
							9	4	828	9							
06	6210	X	5979	-0-	-231	-0-	188	1	5013	3	Y	701	698	0			22
							7	4	771	9							
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	197	1	5263	3	Y	698	703	0			33
							7	4	768	9							
03	6076	X	5894	-0-	-182	-0-	187	1	4957	3	Y	673	672	0			34
							10	4	740	9							
04	6300	X	5378	-0-	-922	-0-	179	1	4549	3	Y	587	589	0			32
							4	4	646	9							
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	177	1	4779	3	Y	710	720	0			22
							8	4	781	9							
06	6450	X	5715	-0-	-735	-0-	179	1	4751	3	Y	708	705	0			25
							6	4	779	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4783	-0-	-408	-0-	173	1	4247	3	Y	328	329	0			12
							2	4	361	9							
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	189	1	4077	3	Y	350	349	0			13
							5	4	385	9							
04	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	150	1	4276	3	Y	450	449	0			14
							2	4	495	9							
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	228	1	4819	3	Y	488	483	0			19
							1	4	537	9							
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	288	1	5078	3	Y	350	352	0			17
							1	4	385	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	251	250	0			3
							1	4	276	9							
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	30	1	1518	3	Y	334	334	0			3
							367	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	3	Y	320	319	0			4
							1	4	352	9							
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	840	3	Y	216	217	0	1	1	2
							1	4	238	9							
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	359	3	Y	126	123	0	4	1	1
							1	4	139	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					58
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	141	144	0			55
							155	9									
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	3	Y	134	134	0			55
							1	4	147	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	54	1	-0-
*06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	175	1	4287	3	Y	410	408	0			15
							2	4	451	9							
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	193	1	4161	3	Y	333	334	0			14
							6	4	366	9							
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	155	1	4401	3	Y	321	322	0			13
							2	4	353	9							
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	169	1	3543	3	Y	279	278	0			14
							307	9									
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	218	1	3840	3	Y	296	293	0			17
							1	4	326	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	189	1	4643	3	Y	515	513	0			12
							2	4	567	9							
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	194	1	4200	3	Y	591	587	0			16
							6	4	650	9							
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	145	1	4143	3	Y	536	539	0			13
							2	4	590	9							
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	195	1	4113	3	Y	447	446	0			14
							1	4	492	9							
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	235	1	4155	3	Y	452	449	0			17
							1	4	497	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	3038	X	1076	-0-	-1962	-0-	43	1	916	3	Y	105	102	0			3
							1	4	116	9							
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	125	1	3518	3	Y	369	361	0			11
							406	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	136	1	2865	3	Y	289	289	0			11
							318	9									
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	164	1	2873	3	Y	221	222	0			10
							243	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

02	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	548	1	9540	3	Y	328	320	1			24
							80	4	361	9							
03	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	579	1	10077	3	Y	376	381	1			19
							93	4	414	9							
04	10080	X	9084	-0-	-996	-0-	474	1	8318	3	Y	265	270	1			14
							292	9									
05	10416	X	9467	-0-	-949	-0-	482	1	8684	3	Y	260	256	1			18
							15	4	286	9							
06	9750	X	9705	-0-	-45	-0-	418	1	8951	3	Y	305	272	1			51
							336	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	236	1	5763	3	Y	175	180	0			5
							2	4	193	9							
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	153	1	3281	3	Y	179	179	0			5
							4	4	197	9							
04	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	71	1	1994	3	Y	181	182	0			4
							199	9									
05	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	132	1	2775	3	Y	152	152	0			4
							167	9									
06	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	160	1	2813	3	Y	152	151	0			5
							167	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	1196	-0-	-2342	-0-	44	1	1077	3	Y	68	71	0			6
							75	9									
03	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	125	1	2695	3	Y	411	399	0			18
							4	4	452	9							
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	134	1	3787	3	Y	578	574	0			22
							1	4	636	9							
05	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	154	1	3234	3	Y	364	368	0			18
							400	9									
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	180	1	3171	3	Y	276	277	0			17
							1	4	304	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	8191	-0-	-45	-0-	423	1	7341	3	Y	333	325	1			22
							61	4	366	9							
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	489	1	8513	3	Y	303	312	1			13
							79	4	333	9							
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	481	1	8445	3	Y	319	317	1			15
							351	9									
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	497	1	8963	3	Y	307	302	1			20
							16	4	338	9							
*06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	426	1	9102	3	Y	294	267	1			47
							323	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	178	1	4047	3	Y	463	467	0			23
							509	9									
03	3100	N	4163	-0-	1063	1063	172	1	3497	3	Y	448	445	0			26
							1	4	493	9							
04	3000	N	3560	-0-	560	1623	167	1	2962	3	Y	392	393	0			25
							431	9									
05	5945	X	4322	-0-	-1623	-0-	226	1	3612	3	Y	440	434	0			31
							484	9									
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	222	1	3260	3	Y	417	415	0			33
							27	4	459	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4490	-0-	-788	-0-	166	1	3793	3	Y	483	489	0			28
							531	9									
03	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	189	1	3843	3	Y	555	550	0			33
							1	4	611	9							
04	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	230	1	4078	3	Y	604	604	0			33
							664	9									
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	302	1	4811	3	Y	648	643	0			38
							713	9									
*06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	293	1	4319	3	Y	578	575	0			41
							36	4	636	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	137	1	3118	3	Y	410	413	0			18
							451	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	216	1	4382	3	Y	370	367	0			21
							1	4	407	9							
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	3	Y	334	334	0			21
							367	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	200	1	3197	3	Y	339	336	0			24
							373	9									
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	159	1	2335	3	Y	281	280	0			25
							19	4	309	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4549	3	Y	386	389	0			21
							425	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	218	1	4445	3	Y	398	394	0			25
							2	4	438	9							
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	266	1	4742	3	Y	401	401	0			25
							1	4	441	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	257	1	4103	3	Y	370	367	0			28
							407	9									
*06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	315	1	4626	3	Y	354	353	0			29
							38	4	389	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1531	-0-	-64	-0-	57	1	1298	3	Y	160	162	0			16
							176	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	102	1	2093	3	Y	268	265	0			19
							1	4	295	9							
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	1937	3	Y	228	228	0			19
							251	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	3	Y	226	224	0			21
							249	9									
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	Y	224	223	0			22
							17	4	246	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	92	1	2092	3	Y	406	410	0			22
							447	9									
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	389	385	0			26
							1	4	428	9							
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	112	1	1993	3	Y	379	380	0			25
							417	9									
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2242	3	Y	501	497	0			29
							551	9									
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	127	1	1877	3	Y	387	386	0			30
							16	4	426	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	308	1	4707	3	Y	586	586	0			11
							19	4	645	9							
03	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	220	1	3702	3	Y	421	424	0			8
							23	4	463	9							
04	5460	X	4894	-0-	-566	-0-	333	1	4043	3	Y	458	459	0			7
							14	4	504	9							
05	6076	X	4227	-0-	-1849	-0-	305	1	3400	3	Y	473	472	0			8
							2	4	520	9							
06	5880	X	4368	-0-	-1512	-0-	356	1	3530	3	Y	422	422	0			8
							18	4	464	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4100	-0-	-685	-0-	201	1	3075	3	Y	737	740	0			14
							13	4	811	9							
03	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	221	1	3719	3	Y	711	711	0			14
							23	4	782	9							
04	4950	X	4196	-0-	-754	-0-	268	1	3253	3	Y	604	607	0			11
							11	4	664	9							
05	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	293	1	3275	3	Y	593	593	0			11
							2	4	652	9							
06	4950	X	3971	-0-	-979	-0-	307	1	3053	3	Y	541	540	0			12
							16	4	595	9							
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	3	Y	452	453	0			11
							10	4	497	9							
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2081	3	Y	510	508	0			13
							13	4	561	9							
04	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	160	1	1946	3	Y	465	467	0			11
							7	4	512	9							
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	167	1	1860	3	Y	499	498	0			12
							1	4	549	9							
06	2760	X	2285	-0-	-475	-0-	163	1	1618	3	Y	451	450	0			13
							8	4	496	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					13

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	1771	-0-	-2376	-0-	1738	3	33	9	N	30					150
03	4433	X	2439	-0-	-1994	-0-	2375	3	64	9	N	58					208
04	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	3275	3	63	9	N	57	140	1			125
05	4371	X	2797	-0-	-1574	-0-	2736	3	61	9	N	55					180
06	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	2264	3	19	9	N	17					197
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	262	1	4610	3	Y	236					702
							3864	4	260	9							
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	896	1	3952	3	Y	210	177	1			735
							6416	4	231	9							
04	4770	X	3771	-0-	-999	-0-	869	1	2795	3	Y	95	323	1			507
							2	4	105	9							
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	650	1	6564	3	Y	5					512
							364	4	6	9							
*06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	885	1	5042	3	Y	71	152	1			431
							624	4	78	9							
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					431

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

02	5887	X	3388	-0-	-2499	-0-	3080	3	308	9	N	280	354	1			177
03	5239	X	3909	-0-	-1330	-0-	3578	3	331	9	N	301	366	1			112
04	6000	X	4426	-0-	-1574	-0-	4151	3	275	9	N	250	187	1			175
05	6200	X	4424	-0-	-1776	-0-	4087	3	337	9	N	306	360	1			121
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3783	3	281	9	N	255	182	1			194
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					194

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

02	1044	N	929	-0-	-115	-0-	119	1	667	3	Y	125	139	1			28
							5	4	138	9							
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	285	1	806	3	Y	148	156	1			20
							163	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	186	1	1063	3	Y	205	198	1			27
							226	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	191	1	1195	3	Y	216	207	1			36
							1	4	238	9							
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1282	3	Y	240	238	1			38
							1	4	264	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	122	1	8583	3	Y	877	889	0			48
							965	9									
03	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	128	1	8767	3	Y	917	923	0			42
							1009	9									
04	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	119	1	9908	3	Y	928	913	0			57
							22	4	1021	9							
05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	175	1	9915	3	Y	916	912	0			61
							1	4	1008	9							
*06	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	152	1	10019	3	Y	870	876	0			55
							5	4	957	9							
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	87	1	6149	3	Y	425	430	0			23
							468	9									
03	6851	X	6500	-0-	-351	-0-	87	1	5947	3	Y	424	427	0			20
							466	9									
04	6630	X	6502	-0-	-128	-0-	73	1	5997	3	Y	381	375	0			26
							13	4	419	9							
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	118	1	6633	3	Y	381	379	0			28
							419	9									
*06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	101	1	6613	3	Y	350	352	0			26
							3	4	385	9							
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	164	1	11605	3	Y	799	810	0			43
							879	9									
03	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	179	1	12270	3	Y	904	909	0			38
							994	9									
04	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	148	1	12261	3	Y	888	873	0			53
							27	4	977	9							
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	217	1	12287	3	Y	963	958	0			58
							1	4	1059	9							
*06	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	188	1	12356	3	Y	688	696	0			50
							6	4	757	9							
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	94	1	6650	3	Y	348	352	0			17
							383	9									
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	96	1	6612	3	Y	364	366	0			15
							400	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	88	1	7301	3	Y	349	344	0			20
							16	4	384	9							
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	130	1	7402	3	Y	338	337	0			21
							1	4	372	9							
*06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	113	1	7442	3	Y	298	301	0			18
							4	4	328	9							
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7656	X	7480	-0-	-176	-0-	96	1	6800	3	Y	531	537	0			27
							584	9									
03	8184	X	8170	-0-	-14	-0-	108	1	7417	3	Y	586	589	0			24
							645	9									
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	101	1	8377	3	Y	524	516	0			32
							18	4	576	9							
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	156	1	8876	3	Y	499	497	0			34
							1	4	549	9							
06	7920	X	7644	-0-	-276	-0-	107	1	7063	3	Y	427	431	0			30
							4	4	470	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

02	DLQ G-10		3480	-0-	3480	5437	308	1	2789	3	Y	348	313	1			59
							383	9									
03	6637	X	1200	-0-	-5437	-0-	102	1	859	3	Y	217	225	1			51
							239	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	372	1	2760	3	Y	192	204	1			39
							211	9									
05	3720	X	2762	-0-	-958	-0-	306	1	2200	3	Y	233	229	1			43
							256	9									
06	3600	X	1648	-0-	-1952	-0-	149	1	1196	3	Y	275	258	1			60
							303	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	69	1	4849	3	Y	434	440	0			24
							477	9									
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	70	1	4816	3	Y	450	452	0			22
							495	9									
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	68	1	5575	3	Y	448	441	0			29
							12	4	493	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6138	3	Y	456	454	0			31
							502	9									
*06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	84	1	5520	3	Y	416	419	0			28
							3	4	458	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

02	2204	X	1626	-0-	-578	-0-	190	1	1074	3	Y	321	318	1			64
							9	4	353	9							
03	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	449	1	1271	3	Y	334	351	1			47
							1	4	367	9							
04	2280	X	1416	-0-	-864	-0-	171	1	978	3	Y	243	252	1			38
							267	9									
05	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	160	1	1003	3	Y	281	269	1			50
							1	4	309	9							
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	188	1	1198	3	Y	262	265	1			47
							288	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9349	X	4264	-0-	-5085	-0-	406	1	3678	3	Y	164	148	1			28
							180	9									
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	157	151	1			34
							173	9									
04	3900	X	1991	-0-	-1909	-0-	213	1	1578	3	Y	182	181	1			35
							200	9									
05	4557	X	2067	-0-	-2490	-0-	227	1	1636	3	Y	185	186	1			34
							204	9									
06	4410	X	1934	-0-	-2476	-0-	145	1	1166	3	Y	566	486	1			114
							623	9									
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					114

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

02	DLQ G-10		4622	-0-	4622	9650	443	1	4008	3	Y	155	150	1			26
							171	9									
03	16779	X	7129	-0-	-9650	-0-	745	1	6263	3	Y	109	111	1			24
							1	4	120	9							
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	868	1	6443	3	Y	152	148	1			28
							1	4	167	9							
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	626	1	4510	3	Y	155	155	1			28
							171	9									
*06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	739	1	5921	3	Y	154	148	1			34
							169	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	2829	3	Y	207	211	1			38
							23	4	228	9							
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	380	1	2982	3	Y	200	198	1			40
							220	9									
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	460	1	3073	3	Y	186	187	1			39
							10	4	205	9							
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	313	1	3076	3	Y	173	160	1			52
							190	9									
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	477	1	2615	3	Y	204	226	1			30
							17	4	224	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

02	7337	X	6457	-0-	-880	-0-	346	1	5296	3	Y	721	722	0			14
							22	4	793	9							
03	7843	X	7567	-0-	-276	-0-	364	1	6150	3	Y	922	918	0			18
							39	4	1014	9							
04	7620	X	7062	-0-	-558	-0-	459	1	5582	3	Y	911	914	0			15
							19	4	1002	9							
05	7905	X	7050	-0-	-855	-0-	497	1	5548	3	Y	911	910	0			16
							3	4	1002	9							
06	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	583	1	5783	3	Y	861	859	0			18
							30	4	947	9							
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	78	1	1761	3	Y	202	205	1			37
							15	4	222	9							
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	3	Y	194	191	1			40
							213	9									
04	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	241	1	1612	3	Y	193	192	1			41
							6	4	212	9							
05	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	179	1	1756	3	Y	182	169	1			54
							200	9									
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	1830	3	Y	202	227	1			29
							12	4	222	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	8088	-0-	-3	-0-	155	1	6727	3	Y	1096	1093	0			107
							1206	9									
03	8649	X	8085	-0-	-564	-0-	128	1	6909	3	Y	953	982	0			78
							1048	9									
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	222	1	6926	3	Y	1176	1178	0			76
							1294	9									
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	244	1	7281	3	Y	1270	1264	0			82
							1397	9									
06	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	236	1	7032	3	Y	938	947	0			73
							40	4	1032	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	3491	-0-	-1207	-0-	77	1	3352	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
03	5022	X	3747	-0-	-1275	-0-	68	1	3634	3	Y	41	43	0			7
							45	9									
04	4500	X	3595	-0-	-905	-0-	110	1	3431	3	Y	49	50	0			6
							54	9									
05	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	116	1	3458	3	Y	108	107	0			7
							119	9									
*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	3	Y	121	121	0			7
							24	4	133	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	167	1	7254	3	Y	87	87	0			13
							96	9									
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	150	1	8067	3	Y	64	68	0			9
							70	9									
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	228	1	7090	3	Y	58	59	0			8
							64	9									
05	8029	X	7213	-0-	-816	-0-	232	1	6913	3	Y	62	62	0			8
							68	9									
06	7770	X	6374	-0-	-1396	-0-	204	1	6089	3	Y	42	43	0			7
							35	4	46	9							
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					1
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	7	-0-	-1791	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	Y	55	55	0			9
							61	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	50	1	2662	3	Y	54	57	0			6
							59	9									
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	90	1	2788	3	Y	52	53	0			5
							57	9									
05	3100	N	3269	-0-	169	169	104	1	3099	3	Y	60	60	0			5
							66	9									
*06	3000	N	3377	-0-	377	546	108	1	3204	3	Y	43	43	0			5
							18	4	47	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	3060	-0-	-1493	-0-	67	1	2886	3	Y	97	97	0			12
							107	9									
03	4867	X	1874	-0-	-2993	-0-	33	1	1775	3	Y	60	62	0			10
							66	9									
04	4590	X	1063	-0-	-3527	-0-	32	1	997	3	Y	31	32	0			9
							34	9									
05	4030	X	2542	-0-	-1488	-0-	79	1	2364	3	Y	90	89	0			10
							99	9									
06	3780	X	2572	-0-	-1208	-0-	81	1	2408	3	Y	63	64	0			9
							14	4	69	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	105	1	2367	3	Y	335	356	1			68
							19	4	369	9							
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	283	1	2225	3	Y	348	343	1			73
							383	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	274	1	1827	3	Y	308	313	1			68
							6	4	339	9							
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	221	1	2175	3	Y	289	269	1			88
							318	9									
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	361	1	1978	3	Y	335	373	1			50
							12	4	369	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	3	Y	534	537	0			11
							9	4	587	9							
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	174	1	2932	3	Y	531	530	0			12
							18	4	584	9							
04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	179	1	2179	3	Y	457	459	0			10
							8	4	503	9							
05	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	184	1	2045	3	Y	484	483	0			11
							1	4	532	9							
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	231	1	2291	3	Y	764	756	0			19
							12	4	840	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	5245	-0-	-91	-0-	169	1	4495	3	Y	523	527	0			23
							6	4	575	9							
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	182	1	4841	3	Y	598	596	0			25
							10	4	658	9							
04	5490	X	5164	-0-	-326	-0-	171	1	4363	3	Y	569	569	0			25
							4	4	626	9							
05	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	167	1	4485	3	Y	572	582	0			15
							7	4	629	9							
06	5460	X	4761	-0-	-699	-0-	152	1	4041	3	Y	512	511	0			16
							5	4	563	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5854	-0-	-4	-0-	195	1	5191	3	Y	419	421	0			20
							7	4	461	9							
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	191	1	5076	3	Y	413	412	0			21
							10	4	454	9							
04	5970	X	5204	-0-	-766	-0-	180	1	4580	3	Y	400	401	0			20
							4	4	440	9							
05	6262	X	5939	-0-	-323	-0-	195	1	5249	3	Y	443	450	0			13
							8	4	487	9							
06	6060	X	5879	-0-	-181	-0-	196	1	5223	3	Y	412	410	0			15
							7	4	453	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	639	-0-	-405	-0-	24	1	559	3	Y	46	57	1			10
							5	4	51	9							
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	156	1	1226	3	Y	85	79	1			16
							94	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1308	3	Y	95	92	1			19
							4	4	105	9							
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	3	Y	102	93	1			28
							112	9									
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	266	1	1458	3	Y	120	133	1			15
							9	4	132	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4576	-0-	-470	-0-	157	1	4186	3	Y	206	209	0			18
							6	4	227	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	201	1	5354	3	Y	266	265	0			19
							11	4	293	9							
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	203	1	5186	3	Y	340	339	0			20
							5	4	374	9							
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	204	1	5513	3	Y	327	333	0			14
							9	4	360	9							
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	207	1	5516	3	Y	265	264	0			15
							8	4	292	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	191	1	5106	3	Y	484	487	0			21
							7	4	532	9							
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	187	1	4967	3	Y	445	445	0			21
							10	4	490	9							
04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	250	1	6371	3	Y	517	516	0			22
							6	4	569	9							
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	269	1	7251	3	Y	572	580	0			14
							12	4	629	9							
*06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	261	1	6956	3	Y	548	546	0			16
							9	4	603	9							
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	2285	-0-	-1514	-0-	23	1	2083	3	Y	163	170	1			101
							179	9									
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	79	1	1891	3	Y	138	154	1			85
							152	9									
04	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	232	1	2248	3	Y	139	163	1			61
							153	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	261	1	2228	3	Y	165	145	1			81
							182	9									
*06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	257	1	2105	3	Y	157	154	1			84
							173	9									
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2392	-0-	-479	-0-	24	1	2114	3	Y	231	249	1			137
							254	9									
03	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	81	1	1938	3	Y	210	230	1			117
							231	9									
04	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	210	1	2030	3	Y	188	230	1			75
							207	9									
05	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	193	1	1649	3	Y	160	156	1			79
							176	9									
06	2730	X	1216	-0-	-1514	-0-	117	1	960	3	Y	126	138	1			67
							139	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	57	1	1062	3	Y	1184	1172	1			26
							1302	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	3	Y	999	1	0	1012	1	12
							1099	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	47	1	721	3	Y	490	495	1			7
							539	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	347	347	1			7
							382	9									
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	234	235	1			6
							257	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	32	1	2825	3	Y	149	168	1			93
							164	9									
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	141	1	3371	3	Y	204	196	1			101
							224	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	308	1	2979	3	Y	135	177	1			59
							149	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	358	1	3054	3	Y	156	141	1			74
							172	9									
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	338	1	2773	3	Y	135	139	1			70
							149	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	204	1	5005	3	Y	645	637	0			22
							2	4	710	9							
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	245	1	5283	3	Y	397	404	0			15
							7	4	437	9							
04	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	136	1	3857	3	Y	364	367	0			12
							1	4	400	9							
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	210	1	4441	3	Y	398	394	0			16
							1	4	438	9							
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	245	1	4322	3	Y	381	378	0			19
							1	4	419	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	208	1	5091	3	Y	592	586	0			19
							2	4	651	9							
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	214	1	4617	3	Y	556	556	0			19
							6	4	612	9							
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	157	1	4454	3	Y	354	361	0			12
							2	4	389	9							
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5089	3	Y	410	405	0			17
							1	4	451	9							
*06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	282	1	4973	3	Y	478	471	0			24
							1	4	526	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2232	X	617	-0-	-1615	-0-	24	1	526	3	Y	60	58	0			2
							1	4	66	9							
04	750	X	107	-0-	-643	-0-	3	1	93	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	496	X	138	-0-	-358	-0-	6	1	119	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	480	X	210	-0-	-270	-0-	10	1	179	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	156	1	3800	3	Y	235	232	0			7
							1	4	259	9							
03	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	149	1	3207	3	Y	265	264	0			8
							4	4	292	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	3	Y	367	364	0			11
							404	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	207	1	4362	3	Y	385	382	0			14
							1	4	424	9							
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	244	1	4299	3	Y	388	385	0			17
							1	4	427	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	172	1	4220	3	Y	521	516	0			17
							2	4	573	9							
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4116	3	Y	530	529	0			18
							6	4	583	9							
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	3	Y	433	437	0			14
							2	4	476	9							
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	226	1	4767	3	Y	402	400	0			16
							1	4	442	9							
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	275	1	4841	3	Y	365	363	0			18
							1	4	402	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	3	Y	550	547	0			16
							1	4	605	9							
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	151	1	3240	3	Y	607	604	0			19
							4	4	668	9							
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	139	1	3965	3	Y	623	624	0			18
							2	4	685	9							
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	225	1	4750	3	Y	678	671	0			25
							1	4	746	9							
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	248	1	4367	3	Y	540	541	0			24
							1	4	594	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	137	1	3081	3	Y	308	312	1			55
							25	4	339	9							
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	401	1	3153	3	Y	319	314	1			60
							351	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	426	1	2848	3	Y	324	321	1			63
							10	4	356	9							
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	293	1	2883	3	Y	277	261	1			79
							305	9									
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	483	1	2647	3	Y	295	334	1			40
							17	4	325	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2701	-0-	-257	-0-	106	1	2406	3	Y	154	164	1			27
							20	4	169	9							
03	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	296	1	2325	3	Y	182	176	1			33
							200	9									
04	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	361	1	2411	3	Y	176	175	1			34
							8	4	194	9							
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	276	1	2716	3	Y	157	147	1			44
							173	9									
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	411	1	2252	3	Y	157	181	1			20
							14	4	173	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	138	1	1585	3	Y	493	494	0			12
							542	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	214	1	2974	3	Y	939	937	0			14
							1033	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	195	1	2540	3	Y	607	607	0			14
							668	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2046	3	Y	504	505	0			13
							554	9									
*06	3000	N	4067	-0-	1067	1067	262	1	2979	3	Y	710	708	0			15
							45	4	781	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	197	1	2256	3	Y	555	559	0			23
							611	9									
03	2325	X	2293	-0-	-32	-0-	109	1	1515	3	Y	608	608	0			23
							669	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	3	Y	777	776	0			24
							855	9									
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	298	1	3327	3	Y	1026	1025	0			25
							1	4	1129	9							
*06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	430	1	4880	3	Y	1130	1128	0			27
							73	4	1243	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	4054	-0-	-1949	-0-	42	1	3705	3	Y	279	308	1			177
							307	9									
03	6076	X	4648	-0-	-1428	-0-	173	1	4128	3	Y	315	321	1			171
							347	9									
04	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	483	1	4678	3	Y	298	346	1			123
							328	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	533	1	4554	3	Y	342	301	1			164
							376	9									
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	576	1	4727	3	Y	314	312	1			166
							345	9									
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					166

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-					82
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
05	6231	X	4134	-0-	-2097	-0-	383	1	3602	3	Y	84	32	1			52
							57	4	92	9							
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	374	1	2711	3	Y	97	99	1			50
							743	4	107	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	3548	-0-	-2281	-0-	64	1	2654	3	Y	26					107
							801	4	29	9							
03	6231	X	5154	-0-	-1077	-0-	438	1	4606	3	Y	97	118	1			86
							3	4	107	9							
04	8100	X	7172	-0-	-928	-0-	704	1	6389	3	Y	70	77	1			79
							2	4	77	9							
05	8370	X	2993	-0-	-5377	-0-	278	1	2610	3	Y	58	52	1			85
							41	4	64	9							
06	8100	X	3532	-0-	-4568	-0-	334	1	2423	3	Y	101	124	1			62
							664	4	111	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3589	-0-	-36	-0-	80	1	2939	3	Y	517	521	0			46
							1	4	569	9							
03	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	110	1	2804	3	Y	503	509	0			40
							1	4	553	9							
04	3960	X	3191	-0-	-769	-0-	107	1	2640	3	Y	404	416	0			28
							444	9									
05	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	105	1	3019	3	Y	483	448	0			63
							531	9									
06	3960	X	3137	-0-	-823	-0-	45	1	2698	3	Y	358	391	0			30
							394	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1329	3	Y	437	426	0			36
							481	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	79	1	2019	3	Y	651	639	0			48
							1	4	716	9							
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	71	1	1760	3	Y	487	504	0			31
							536	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	71	1	2024	3	Y	459	432	0			58
							505	9									
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	256	294	0			20
							282	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	3	Y	553	555	0			14
							608	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	3	Y	514	513	0			15
							565	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	114	1	1478	3	Y	525	525	0			15
							578	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	134	1	1492	3	Y	446	446	0			15
							491	9									
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	3	Y	396	395	0			16
							20	4	436	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11078	X	10739	-0-	-339	-0-	566	1	9835	3	Y	233	232	1			18
							82	4	256	9							
03	11842	X	11593	-0-	-249	-0-	605	1	10522	3	Y	335	335	1			18
							97	4	369	9							
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	604	1	10594	3	Y	401	396	1			23
							441	9									
05	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	606	1	10921	3	Y	346	343	1			26
							19	4	381	9							
*06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	515	1	11015	3	Y	320	291	1			55
							352	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	340	1	5902	3	Y	282	281	1			24
							49	4	310	9							
03	6820	X	6674	-0-	-146	-0-	344	1	5979	3	Y	269	276	1			17
							55	4	296	9							
04	6600	X	6421	-0-	-179	-0-	334	1	5864	3	Y	203	205	1			15
							223	9									
05	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	331	1	5963	3	Y	234	228	1			21
							10	4	257	9							
*06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	290	1	6211	3	Y	242	218	1			45
							266	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	362	1	6302	3	Y	345	338	1			29
							53	4	380	9							
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	388	1	6765	3	Y	354	360	1			23
							63	4	389	9							
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	361	1	6335	3	Y	331	331	1			23
							364	9									
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	365	1	6577	3	Y	330	324	1			29
							11	4	363	9							
*06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	310	1	6627	3	Y	288	263	1			54
							317	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	Y	516	512	1			11
							568	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	77	1	1242	3	Y	394	400	1			5
							433	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	3	Y	820	811	1			14
							902	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	73	1	1008	3	Y	562	563	1			13
							618	9									
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	934	3	Y	751	743	1			21
							826	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	6647	-0-	-516	-0-	335	1	5828	3	Y	395	392	1			30
							49	4	435	9							
03	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	358	1	6234	3	Y	351	362	1			19
							58	4	386	9							
04	7410	X	7271	-0-	-139	-0-	369	1	6480	3	Y	384	380	1			23
							422	9									
05	7657	X	7461	-0-	-196	-0-	371	1	6698	3	Y	345	340	1			28
							12	4	380	9							
*06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	316	1	6759	3	Y	362	327	1			63
							398	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	711	709	0			24
							1	4	782	9							
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	192	1	4151	3	Y	755	752	0			27
							6	4	831	9							
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	180	1	5121	3	Y	802	802	0			27
							2	4	882	9							
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	181	1	3794	3	Y	535	539	0			23
							589	9									
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	178	1	3153	3	Y	250	259	0			14
							1	4	275	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	1867	3	Y	451	430	0			21
							496	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	130	1	3177	3	Y	540	537	0			20
							1	4	594	9							
03	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	132	1	2853	3	Y	575	573	0			22
							4	4	633	9							
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	133	1	3732	3	Y	607	607	0			22
							668	9									
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	168	1	3523	3	Y	580	576	0			26
							638	9									
*06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	197	1	3475	3	Y	591	586	0			31
							1	4	650	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	2232	-0-	-1770	-0-	226	1	1585	3	Y	383	391	0			51
							421	9									
03	4278	X	2662	-0-	-1616	-0-	310	1	1736	3	Y	560	567	0			44
							616	9									
04	3960	X	2581	-0-	-1379	-0-	122	1	1869	3	Y	536	536	0			44
							590	9									
05	4092	X	1239	-0-	-2853	-0-	54	1	888	3	Y	270	270	0			44
							297	9									
06	3660	X	864	-0-	-2796	-0-	11	1	630	3	Y	201	214	0			31
							2	4	221	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3728	-0-	-361	-0-	391	1	2744	3	Y	539	547	0			57
							593	9									
03	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	427	1	2398	3	Y	580	589	0			48
							1	4	638	9							
04	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	184	1	2842	3	Y	577	577	0			48
							1	4	635	9							
05	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	184	1	3067	3	Y	639	635	0			52
							1	4	703	9							
06	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	56	1	2980	3	Y	620	635	0			37
							7	4	682	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					37

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3004	-0-	-563	-0-	307	1	2155	3	Y	493	499	0			41
							542	9									
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	413	1	2320	3	Y	538	545	0			34
							1	4	592	9							
04	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	142	1	2183	3	Y	470	469	0			35
							517	9									
05	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	147	1	2449	3	Y	373	370	0			38
							1	4	410	9							
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	47	1	2519	3	Y	398	407	0			29
							6	4	438	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	432	1	3025	3	Y	658	665	0			63
							724	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	517	1	2902	3	Y	348	360	0			51
							1	4	383	9							
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	289	1	4456	3	Y	569	568	0			52
							1	4	626	9							
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	268	1	4486	3	Y	561	558	0			55
							2	4	617	9							
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	65	1	3460	3	Y	482	498	0			39
							8	4	530	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1010	-0-	-469	-0-	105	1	733	3	Y	156	157	0			8
							172	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	151	1	844	3	Y	268	269	0			7
							295	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	3	Y	384	383	0			8
							422	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	3	Y	243	241	0			10
							267	9									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	148	151	0			7
							2	4	163	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	810	1	5685	3	Y	901	907	0			78
							1	4	991	9							
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	946	1	5305	3	Y	957	971	0			64
							2	4	1053	9							
04	5190	X	2967	-0-	-2223	-0-	147	1	2259	3	Y	510	511	0			63
							561	9									
05	5363	X	3637	-0-	-1726	-0-	163	1	2726	3	Y	679	675	0			67
							1	4	747	9							
06	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	59	1	3168	3	Y	641	660	0			48
							8	4	705	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					48

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	305	1	2140	3	Y	443	446	0			28
							487	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	871	1	4880	3	Y	307	313	0			22
							1	4	338	9							
04	3000	N	3860	-0-	860	860	219	1	3379	3	Y	237	237	0			22
							1	4	261	9							
05	5056	X	4196	-0-	-860	-0-	210	1	3500	3	Y	441	437	0			26
							1	4	485	9							
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	58	1	3072	3	Y	371	378	0			19
							7	4	408	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	436	436	0			22
							480	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	Y	196	201	0			17
							216	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	256	255	0			18
							282	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	413	410	0			21
							454	9									
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	396	401	0			16
							1	4	436	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	342	1	2398	3	Y	691	698	0			60
							760	9									
03	3348	X	2798	-0-	-550	-0-	372	1	2086	3	Y	308	320	0			48
							1	4	339	9							
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	244	1	3761	3	Y	677	676	0			49
							1	4	745	9							
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	243	1	4046	3	Y	657	653	0			53
							1	4	723	9							
*06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	79	1	4250	3	Y	686	701	0			38
							10	4	755	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					38

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	443	1	3108	3	Y	544	553	0			61
							598	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	440	1	2469	3	Y	755	765	0			51
							1	4	831	9							
04	3480	X	3427	-0-	-53	-0-	166	1	2559	3	Y	637	636	0			52
							1	4	701	9							
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	165	1	2755	3	Y	730	725	0			57
							1	4	803	9							
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	48	1	2572	3	Y	656	673	0			40
							6	4	722	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					40

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	291	1	2039	3	Y	572	580	0			59
							629	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	415	1	2330	3	Y	661	671	0			49
							1	4	727	9							
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	135	1	2082	3	Y	532	532	0			49
							585	9									
05	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	146	1	2443	3	Y	481	478	0			52
							1	4	529	9							
06	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	45	1	2414	3	Y	513	528	0			37
							6	4	564	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3779	-0-	-629	-0-	148	1	3498	3	Y	121	119	0			12
							133	9									
03	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	199	1	4125	3	Y	189	192	0			9
							208	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	83	1	4282	3	Y	230	228	0			11
							53	4	253	9							
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	200	1	4751	3	Y	252	252	0			11
							277	9									
*06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	226	1	4683	3	Y	232	230	0			13
							1	4	255	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	421	1	7394	3	Y	337	307	1			40
							10	4	371	9							
03	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	296	1	5333	3	Y	219	246	1			13
							1	4	241	9							
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	397	1	7247	3	Y	308	305	1			16
							2	4	339	9							
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	406	1	7033	3	Y	313	310	1			19
							10	4	344	9							
*06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	372	1	7629	3	Y	335	311	1			43
							7	4	369	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	402	1	7059	3	Y	263	247	1			33
							10	4	289	9							
03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	440	1	7918	3	Y	332	346	1			19
							1	4	365	9							
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	429	1	7847	3	Y	281	286	1			14
							2	4	309	9							
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	444	1	7705	3	Y	221	223	1			12
							11	4	243	9							
*06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	374	1	7681	3	Y	267	246	1			33
							7	4	294	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	370	1	6506	3	Y	252	235	1			27
							9	4	277	9							
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	378	1	6794	3	Y	248	264	1			11
							1	4	273	9							
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	371	1	6779	3	Y	227	229	1			9
							2	4	250	9							
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	398	1	6903	3	Y	268	264	1			13
							10	4	295	9							
*06	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	361	1	7407	3	Y	229	215	1			27
							7	4	252	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	453	1	7963	3	Y	282	264	1			34
							11	4	310	9							
03	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	495	1	8901	3	Y	270	290	1			14
							1	4	297	9							
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	455	1	8312	3	Y	335	333	1			16
							2	4	369	9							
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	489	1	8468	3	Y	310	309	1			17
							12	4	341	9							
*06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	434	1	8902	3	Y	321	298	1			40
							8	4	353	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2448	-0-	-191	-0-	25	1	2188	3	Y	214	224	1			128
							235	9									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	105	1	2496	3	Y	193	209	1			112
							212	9									
04	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	203	1	1968	3	Y	155	197	1			70
							171	9									
05	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	251	1	2143	3	Y	188	167	1			91
							207	9									
*06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	267	1	2193	3	Y	175	173	1			93
							193	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12093	X	10996	-0-	-1097	-0-	125	1	10123	3	Y	680	675	0			83
							748	9									
03	12772	X	8124	-0-	-4648	-0-	185	1	7278	3	Y	601	605	0			79
							661	9									
04	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	454	1	10991	3	Y	688	707	0			60
							757	9									
05	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	439	1	10824	3	Y	632	631	0			61
							695	9									
*06	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	411	1	10309	3	Y	617	619	0			59
							679	9									
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	331	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	12	1	923	3	Y	58	57	0			7
							64	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	25	26	0			6
							28	9									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	341	3	Y	3	3	0			6
							1	4	3	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	60	1	3290	3	Y	219	220	0			40
							2	4	241	9							
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	52	1	3283	3	Y	260	259	0			41
							1	4	286	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	41	1	3256	3	Y	261	260	0			42
							1	4	287	9							
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	36	1	3351	3	Y	215	220	0			37
							1	4	237	9							
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	37	1	3328	3	Y	213	209	0			41
							7	4	234	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3273	-0-	-468	-0-	53	1	2885	3	Y	304	305	0			56
							1	4	334	9							
03	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	43	1	2781	3	Y	272	271	0			57
							1	4	299	9							
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	40	1	3197	3	Y	350	347	0			60
							1	4	385	9							
05	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	36	1	3304	3	Y	330	336	0			54
							1	4	363	9							
*06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	39	1	3598	3	Y	311	306	0			59
							8	4	342	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	484	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	6	1	430	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	5	1	431	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	82	1	4483	3	Y	216	216	0			27
							2	4	238	9							
03	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	47	1	2994	3	Y	255	254	0			28
							1	4	281	9							
04	3300	X	2585	-0-	-715	-0-	29	1	2325	3	Y	209	207	0			30
							1	4	230	9							
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	35	1	3176	3	Y	229	231	0			28
							1	4	252	9							
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	35	1	3187	3	Y	172	170	0			30
							7	4	189	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	221	1	5272	3	Y	534	524	0			38
							1	4	587	9							
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	261	1	5388	3	Y	531	540	0			29
							584	9									
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	90	1	4595	3	Y	428	425	0			32
							56	4	471	9							
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	197	1	4673	3	Y	447	446	0			33
							492	9									
06	4710	X	4640	-0-	-70	-0-	197	1	4087	3	Y	323	322	0			34
							1	4	355	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	3	Y	439	439	0			9
							483	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	1252	3	Y	716	715	0			10
							788	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	3	Y	491	492	0			9
							540	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	106	1	1186	3	Y	432	433	0			8
							475	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	78	1	888	3	Y	283	283	0			8
							13	4	311	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

02	2842	X	982	-0-	-1860	-0-	74	1	785	3	Y	112	112	0			11
							123	9									
03	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	127	1	1301	3	Y	173	175	0			9
							190	9									
04	2760	X	1746	-0-	-1014	-0-	142	1	1337	3	Y	242	241	0			10
							1	4	266	9							
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	214	1	1820	3	Y	871	870	0			11
							1	4	958	9							
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	190	1	1489	3	Y	519	520	0			10
							4	4	571	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

02	5249	X	5029	-0-	-220	-0-	188	1	4469	3	Y	338	332	0			23
							372	9									
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	216	1	4469	3	Y	319	326	0			16
							351	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	83	1	4248	3	Y	207	205	0			18
							52	4	228	9							
05	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	203	1	4811	3	Y	164	164	0			18
							180	9									
06	5190	X	3727	-0-	-1463	-0-	167	1	3449	3	Y	101	100	0			19
							111	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4416	-0-	-311	-0-	161	1	3814	3	Y	401	395	0			42
							441	9									
03	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	202	1	4177	3	Y	424	435	0			31
							466	9									
04	4890	X	4560	-0-	-330	-0-	76	1	3888	3	Y	499	494	0			36
							47	4	549	9							
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	189	1	4476	3	Y	567	566	0			37
							624	9									
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	205	1	4254	3	Y	479	476	0			40
							1	4	527	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	101	1	2396	3	Y	291	286	0			33
							320	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	143	1	2953	3	Y	349	356	0			26
							384	9									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	49	1	2511	3	Y	401	397	0			30
							31	4	441	9							
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	127	1	3013	3	Y	378	378	0			30
							416	9									
*06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	180	1	3712	3	Y	365	362	0			33
							402	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5327	-0-	-473	-0-	24	1	5021	3	Y	256	260	0			15
							282	9									
03	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	28	1	5490	3	Y	282	282	0			15
							310	9									
04	5820	X	5431	-0-	-389	-0-	27	1	5194	3	Y	187	187	0			15
							4	4	206	9							
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	27	1	5356	3	Y	227	228	0			14
							4	4	250	9							
*06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27	1	5290	3	Y	216	215	0			15
							6	4	238	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4257	-0-	-122	-0-	137	1	3647	3	Y	425	427	0			16
							5	4	468	9							
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	144	1	3821	3	Y	344	344	0			16
							8	4	378	9							
04	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	125	1	3193	3	Y	280	281	0			15
							3	4	308	9							
05	4557	X	3255	-0-	-1302	-0-	106	1	2866	3	Y	253	258	0			10
							5	4	278	9							
06	4410	X	3829	-0-	-581	-0-	126	1	3364	3	Y	304	302	0			12
							5	4	334	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408 X	3	-0-	-4405	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	0			85
03	4712 X	1014	-0-	-3698	-0-	14	1	910	3	Y	81	80	0			86
						1	4	89	9							
04	4560 X	1186	-0-	-3374	-0-	13	1	1060	3	Y	102	101	0			87
						1	4	112	9							
05	4712 X	1974	-0-	-2738	-0-	19	1	1733	3	Y	202	214	0			75
						222	9									
*06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	21	1	1911	3	Y	300	293	0			82
						4	4	330	9							
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

02	6641 X	4140	-0-	-2501	-0-	150	1	3558	3	Y	393	388	0			40
						432	9									
03	7099 X	4806	-0-	-2293	-0-	197	1	4082	3	Y	479	489	0			30
						527	9									
04	6510 X	4934	-0-	-1576	-0-	83	1	4296	3	Y	456	452	0			34
						53	4	502	9							
05	6727 X	4029	-0-	-2698	-0-	148	1	3504	3	Y	343	344	0			33
						377	9									
06	6510 X	4227	-0-	-2283	-0-	177	1	3656	3	Y	358	356	0			35
						394	9									
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					35

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	95	1	3496	3	Y	651	652	0			52
						1	4	716	9							
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	169	1	4312	3	Y	775	773	0			54
						2	4	853	9							
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	130	1	3217	3	Y	524	547	0			31
						576	9									
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	114	1	3265	3	Y	564	526	0			69
						620	9									
*06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	55	1	3267	3	Y	444	482	0			31
						488	9									
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

02	3422 X	691	-0-	-2731	-0-	12	1	628	3	Y	46	47	0			44
						51	9									
03	3658 X	2492	-0-	-1166	-0-	35	1	2280	3	Y	160	158	0			46
						1	4	176	9							
04	3540 X	2317	-0-	-1223	-0-	26	1	2102	3	Y	171	170	0			47
						1	4	188	9							
05	3658 X	2280	-0-	-1378	-0-	23	1	2096	3	Y	146	153	0			40
						161	9									
*06	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	14	1	1302	3	Y	108	107	0			41
						3	4	119	9							
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	3	Y	152	155	0			18
							167	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2044	3	Y	281	274	0			25
							1	4	309	9							
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	1865	3	Y	250	255	0			20
							275	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	3	Y	346	319	0			47
							381	9									
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	3	Y	304	324	0			27
							334	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	200	1	4747	3	Y	647	632	0			35
							712	9									
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	235	1	4868	3	Y	525	534	0			26
							578	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	96	1	4896	3	Y	428	425	0			29
							59	4	471	9							
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	232	1	5532	3	Y	479	478	0			30
							1	4	527	9							
*06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	259	1	5366	3	Y	478	475	0			33
							1	4	526	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4518	-0-	-992	-0-	160	1	3798	3	Y	509	501	0			50
							560	9									
03	5890	X	4703	-0-	-1187	-0-	189	1	3909	3	Y	550	562	0			38
							605	9									
04	5520	X	3490	-0-	-2030	-0-	55	1	2794	3	Y	552	547	0			43
							34	4	607	9							
05	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	170	1	4037	3	Y	626	624	0			45
							689	9									
06	5490	X	5252	-0-	-238	-0-	216	1	4485	3	Y	500	497	0			48
							1	4	550	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	41	1	2205	3	Y	150	149	0			16
							1	4	165	9							
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2268	3	Y	84	85	0			15
							1	4	92	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	25	1	1965	3	Y	86	85	0			16
							1	4	95	9							
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	23	1	2026	3	Y	74	76	0			14
							81	9									
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2087	3	Y	75	74	0			15
							5	4	83	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	31	1	1690	3	Y	99	99	0			27
							1	4	109	9							
03	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	38	1	2414	3	Y	181	180	0			28
							1	4	199	9							
04	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	28	1	2264	3	Y	139	138	0			29
							1	4	153	9							
05	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	25	1	2324	3	Y	157	160	0			26
							1	4	173	9							
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	27	1	2407	3	Y	156	153	0			29
							5	4	172	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	36	1	3352	3	Y	236	234	0			11
							18	4	260	9							
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	27	1	3210	3	Y	319	314	0			16
							11	4	351	9							
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	74	1	3948	3	Y	238	243	0			11
							21	4	262	9							
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3580	3	Y	228	228	0			11
							6	4	251	9							
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	89	1	3303	3	Y	156	158	0			9
							19	4	172	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	35	1	3267	3	Y	234	232	0			13
							18	4	257	9							
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	29	1	3347	3	Y	343	337	0			19
							11	4	377	9							
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	65	1	3440	3	Y	253	258	0			14
							18	4	278	9							
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	116	1	3516	3	Y	237	238	0			13
							6	4	261	9							
*06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	91	1	3393	3	Y	262	263	0			12
							20	4	288	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	48	1	4501	3	Y	220	218	0			11
							24	4	242	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	39	1	4539	3	Y	285	281	0			15
							15	4	314	9							
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	84	1	4448	3	Y	247	252	0			10
							23	4	272	9							
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	165	1	5018	3	Y	227	228	0			9
							9	4	250	9							
*06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	117	1	4394	3	Y	292	293	0			8
							26	4	321	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	15	1	1443	3	Y	94	93	0			3
							8	4	103	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	3	Y	149	147	0			5
							6	4	164	9							
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	26	1	1419	3	Y	119	121	0			3
							8	4	131	9							
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	45	1	1395	3	Y	111	111	0			3
							3	4	122	9							
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	3	Y	110	111	0			2
							7	4	121	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	48	1	2581	3	Y	162	162	0			16
							1	4	178	9							
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	34	1	2184	3	Y	160	159	0			17
							1	4	176	9							
04	2610	X	2340	-0-	-270	-0-	27	1	2152	3	Y	145	144	0			18
							1	4	160	9							
05	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	23	1	2189	3	Y	156	159	0			15
							1	4	172	9							
06	2610	X	2447	-0-	-163	-0-	25	1	2281	3	Y	124	123	0			16
							5	4	136	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	68	1	3716	3	Y	344	345	0			72
							2	4	378	9							
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	3	Y	423	421	0			74
							2	4	465	9							
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	51	1	4114	3	Y	442	439	0			77
							2	4	486	9							
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	45	1	4160	3	Y	430	438	0			69
							1	4	473	9							
*06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	47	1	4376	3	Y	419	411	0			77
							10	4	461	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					77

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	415	1	5019	3	Y	511	526	0			36
							562	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	456	1	5031	3	Y	555	563	0			28
							1	4	611	9							
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	464	1	4893	3	Y	550	546	0			32
							1	4	605	9							
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	446	1	4814	3	Y	574	574	0			32
							631	9									
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	409	1	4627	3	Y	520	522	0			30
							572	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	321 463	1 9	3876	3	Y	421	430	0			30
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	393 1	1 4	4330 444	3 9	Y	404	412	0			22
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	396 407	1 9	4166	3	Y	370	369	0			23
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	437 471	1 9	4713	3	Y	428	426	0			25
*06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	398 432	1 9	4501	3	Y	393	394	0			24
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					24

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	2692	-0-	-1803	-0-	191 199	1 9	2302	3	Y	181	181	0			10
03	4805	X	3186	-0-	-1619	-0-	245 248	1 9	2693	3	Y	225	226	0			9
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218 195	1 9	2286	3	Y	177	178	0			8
05	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	224 215	1 9	2419	3	Y	195	194	0			9
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	234 167	1 9	2647	3	Y	152	154	0			7
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					7

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	N	2647	-0-	-31	-0-	182 263	1 9	2202	3	Y	239	249	0			19
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	204 277	1 9	2241	3	Y	252	256	0			15
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	244 314	1 9	2569	3	Y	285	281	0			19
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	243 294	1 9	2621	3	Y	267	269	0			17
*06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	221 260	1 9	2494	3	Y	236	238	0			15
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	151 266	1 9	1828	3	Y	242	241	0			12
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	259 1	1 4	2855 351	3 9	Y	319	319	0			12
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	223 338	1 9	2349	3	Y	307	306	0			13
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	261 326	1 9	2815	3	Y	296	298	0			11
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	268 322	1 9	3031	3	Y	293	292	0			12
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-	2	0			3
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	180	1	1865	3	Y	594	593	0			4
							1	4	653	9							
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	3	Y	349	348	0			5
							2	4	384	9							
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	161	1	1359	3	Y	293	294	0			4
							322	9									
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	137	1	1076	3	Y	235	236	0			3
							3	4	259	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12206	X	3428	-0-	-8778	-0-	142	1	1512	3	Y	1613	1618	0			19
							1774	9									
03	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	87	1	891	3	Y	942	948	0			13
							1036	9									
04	2460	X	2031	-0-	-429	-0-	98	1	925	3	Y	915	912	0			16
							1	4	1007	9							
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	1425	3	Y	1287	1288	0			15
							1416	9									
*06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	185	1	1451	3	Y	1398	1398	0			15
							4	4	1538	9							
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	121	1	2866	3	Y	383	377	0			30
							421	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	142	1	2937	3	Y	395	402	0			23
							435	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	57	1	2914	3	Y	355	352	0			26
							35	4	391	9							
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	134	1	3183	3	Y	329	329	0			26
							362	9									
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	159	1	3275	3	Y	357	354	0			29
							393	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2676	-0-	-456	-0-	94	1	2240	3	Y	311	306	0			21
							342	9									
03	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	127	1	2629	3	Y	308	314	0			15
							339	9									
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	48	1	2463	3	Y	261	259	0			17
							30	4	287	9							
05	2852	X	2437	-0-	-415	-0-	86	1	2041	3	Y	282	282	0			17
							310	9									
06	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	104	1	2149	3	Y	245	244	0			18
							270	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	28	1	2685	3	Y	141	139	0			8
							15	4	155	9							
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	27	1	3067	3	Y	248	244	0			12
							10	4	273	9							
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	53	1	2814	3	Y	149	152	0			9
							15	4	164	9							
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	97	1	2945	3	Y	103	104	0			8
							5	4	113	9							
06	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	57	1	2139	3	Y	90	91	0			7
							13	4	99	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	43	1	4029	3	Y	345	341	0			15
							22	4	380	9							
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	36	1	4160	3	Y	318	315	0			18
							14	4	350	9							
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	75	1	3975	3	Y	257	263	0			12
							21	4	283	9							
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	137	1	4188	3	Y	266	266	0			12
							8	4	293	9							
*06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	106	1	3959	3	Y	231	234	0			9
							23	4	254	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	27	1	2542	3	Y	181	179	0			8
							14	4	199	9							
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	20	1	2247	3	Y	216	213	0			11
							7	4	238	9							
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	38	1	2053	3	Y	130	133	0			8
							11	4	143	9							
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	81	1	2442	3	Y	158	158	0			8
							4	4	174	9							
*06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	62	1	2329	3	Y	152	154	0			6
							14	4	167	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	40	1	3724	3	Y	263	260	0			14
							20	4	289	9							
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	35	1	4037	3	Y	363	358	0			19
							13	4	399	9							
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	75	1	4005	3	Y	273	279	0			13
							21	4	300	9							
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	137	1	4138	3	Y	252	252	0			13
							7	4	277	9							
*06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	106	1	3943	3	Y	246	248	0			11
							23	4	271	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1823	-0-	-4	-0-	19	1	1711	3	Y	76	76	0			11
							9	4	84	9							
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	14	1	1590	3	Y	109	107	0			13
							5	4	120	9							
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	35	1	1854	3	Y	111	112	0			12
							10	4	122	9							
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	3	Y	91	91	0			12
							3	4	100	9							
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	3	Y	78	79	0			11
							7	4	86	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	330	1	3988	3	Y	385	387	0			31
							424	9									
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	343	1	3787	3	Y	402	407	0			26
							1	4	442	9							
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	311	1	3273	3	Y	307	309	0			24
							338	9									
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	357	1	3850	3	Y	375	372	0			27
							413	9									
*06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	318	1	3599	3	Y	355	356	0			26
							391	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					26

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	454	1	5491	3	Y	692	703	0			50
							761	9									
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	387	1	4268	3	Y	612	629	0			33
							1	4	673	9							
04	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	290	1	3050	3	Y	533	534	0			32
							586	9									
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	374	1	4037	3	Y	743	734	0			41
							817	9									
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	309	1	3498	3	Y	627	632	0			36
							690	9									
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					36

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	20	40	0			2
							22	9									
03	3100	N	3277	-0-	177	177	255	1	2800	3	Y	202	194	0			10
							222	9									
04	3432	X	3255	-0-	-177	-0-	259	1	2722	3	Y	249	245	0			14
							274	9									
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	3	Y	166	170	0			10
							183	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	3	Y	231	227	0			14
							254	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	1300	-0-	-3862	-0-	94	1	1130	3	Y	69	64	0			5
							76	9									
03	5518	X	4067	-0-	-1451	-0-	310	1	3419	3	Y	306	295	0			16
							1	4	337	9							
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	2926	3	Y	241	242	0			15
							265	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	282	1	3038	3	Y	225	227	0			13
							248	9									
*06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	258	1	2914	3	Y	210	210	0			13
							231	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1912	-0-	-1191	-0-	105	1	1273	3	Y	485	454	0			33
							534	9									
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	204	224	0			13
							224	9									
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	155	157	0			11
							171	9									
05	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	91	1	980	3	Y	27	35	0			3
							30	9									
06	1980	X	939	-0-	-1041	-0-	74	1	837	3	Y	25	26	0			2
							28	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	549	1	6637	3	Y	374	389	0			28
							411	9									
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	516	1	5689	3	Y	387	393	0			22
							1	4	426	9							
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	489	1	5155	3	Y	386	384	0			24
							1	4	425	9							
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	440	1	4744	3	Y	363	365	0			22
							399	9									
*06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	416	1	4716	3	Y	363	362	0			23
							1	4	399	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					23

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	394	1	4758	3	Y	578	577	0			43
							636	9									
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	362	1	3988	3	Y	496	509	0			30
							1	4	546	9							
04	5250	X	4284	-0-	-966	-0-	336	1	3530	3	Y	380	383	0			27
							418	9									
05	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	345	1	3718	3	Y	410	410	0			27
							451	9									
06	5250	X	4657	-0-	-593	-0-	342	1	3862	3	Y	412	411	0			28
							453	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	25	1	5340	3	Y	252	255	0			20
							277	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	29	1	5709	3	Y	268	268	0			20
							295	9									
04	5820	X	5795	-0-	-25	-0-	28	1	5488	3	Y	249	247	0			22
							5	4	274	9							
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	30	1	5786	3	Y	235	238	0			19
							4	4	259	9							
06	5820	X	5567	-0-	-253	-0-	26	1	5300	3	Y	213	212	0			20
							7	4	234	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	72	1	2645	3	Y	769	758	0			64
							1	4	846	9							
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	125	1	3211	3	Y	800	805	0			59
							2	4	880	9							
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	2483	3	Y	660	678	0			41
							726	9									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	91	1	2599	3	Y	624	586	0			79
							686	9									
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	41	1	2446	3	Y	561	599	0			41
							617	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4397	3	774	9	Y	704	713	0			93
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4741	3	893	9	Y	812	804	0			101
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	251	1	3892	3	Y	846	779	0			168
							931	9									
05	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	226	1	3594	3	Y	713	705	0	42	1	134
							784	9									
06	4980	X	4592	-0-	-388	-0-	3808	3	784	9	Y	713	765	0			82
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					82

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

02	3625	X	3287	-0-	-338	-0-	3222	3	65	9	Y	59	64	0			29
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3755	3	369	9	Y	335	324	0			40
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	259	1	4011	3	Y	329	303	0			66
							362	9									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	257	1	4078	3	Y	303	299	0	18	1	52
							333	9									
*06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4223	3	338	9	Y	307	329	0			30
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	135	1	1392	3	Y	454	453	0			1
							499	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	148	1	1397	3	Y	391	390	0			2
							1	4	430	9							
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	189	1	1612	3	Y	396	396	0			2
							1	4	436	9							
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1102	3	Y	277	278	0			1
							3	4	305	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2060	-0-	-1217	-0-	186	1	1673	3	Y	183	206	0			20
							201	9									
03	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	215	1	1916	3	Y	273	251	0	18	1	24
							300	9									
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	241	1	2204	3	Y	302	293	0			33
							332	9									
05	3503	X	2007	-0-	-1496	-0-	174	1	1610	3	Y	203	208	0			28
							223	9									
06	3390	X	2065	-0-	-1325	-0-	173	1	1661	3	Y	181	182	0			27
							32	4	199	9							
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3002	-0-	-855	-0-	14	1	2768	3	Y	199	209	0			56
							1	4	219	9							
03	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	16	1	3366	3	Y	200	210	0			46
							220	9									
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	11	1	3080	3	Y	172	166	0			52
							189	9									
05	3596	X	2427	-0-	-1169	-0-	5	1	2250	3	Y	156	157	0			51
							172	9									
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	6	1	2960	3	Y	215	175	0			91
							237	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					91

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	17	1	2491	3	Y	141	136	0			12
							2	4	155	9							
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	23	1	2616	3	Y	151	149	0			14
							2	4	166	9							
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	21	1	2215	3	Y	25	36	0			3
							1	4	28	9							
05	2852	N	777	-0-	-2075	-0-	8	1	766	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	958	-0-	-318	-0-	5	1	813	3	Y	127	134	0			32
							140	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	85	93	0			24
							94	9									
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	3	1	950	3	Y	65	63	0			26
							72	9									
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	2	1	716	3	Y	84	83	0			27
							92	9									
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	641	3	Y	30	27	0			30
							33	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	3100	N	4539	-0-	1439	1439	354	1	3901	3	Y	257	245	0			13
							1	4	283	9							
04	3000	N	4912	-0-	1912	3351	395	1	4166	3	Y	318	312	0			19
							1	4	350	9							
05	3100	N	4811	-0-	1711	5062	377	1	4071	3	Y	330	330	0			19
							363	9									
*06	3000	N	5531	-0-	2531	7593	418	1	4742	3	Y	336	335	0			20
							1	4	370	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	4183					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2151	-0-	-778	-0-	10	1	1982	3	Y	144	154	0			43
							1	4	158	9							
03	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	12	1	2495	3	Y	181	189	0			35
							199	9									
04	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	8	1	2288	3	Y	179	171	0			43
							197	9									
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	5	1	2299	3	Y	193	192	0			44
							212	9									
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	3	Y	175	145	0			74
							193	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4627	-0-	-622	-0-	21	1	4409	3	Y	179	181	0			16
							197	9									
03	5611	X	5036	-0-	-575	-0-	24	1	4773	3	Y	217	216	0			17
							239	9									
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	25	1	4783	3	Y	254	251	0			20
							4	4	279	9							
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	223	226	0			17
							4	4	245	9							
06	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	22	1	4560	3	Y	193	192	0			18
							6	4	212	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	178	1	2151	3	Y	301	307	0			24
							331	9									
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	196	1	2153	3	Y	313	317	0			20
							344	9									
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	1908	3	Y	277	277	0			20
							305	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	174	1	1880	3	Y	257	259	0			18
							283	9									
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	172	1	1938	3	Y	272	271	0			19
							299	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2127	-0-	-425	-0-	129	1	1559	3	Y	399	405	0			28
							439	9									
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	138	1	1513	3	Y	474	477	0			25
							521	9									
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	190	1	1993	3	Y	542	534	0			33
							596	9									
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	216	1	2334	3	Y	545	546	0			32
							600	9									
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	204	1	2301	3	Y	499	501	0			30
							549	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

02	3683	X	3297	-0-	-386	-0-	2765	3	532	9	N	484	177	1			705
03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	2925	3	101	9	N	92	370	1			427
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	2995	3	336	9	N	305	556	1			176
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3040	3	384	9	N	349	181	1			344
06	3420	X	2529	-0-	-891	-0-	2201	3	328	9	N	298	362	1			280
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					280

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	156	1	1791	3	Y	316	317	0			4
							348	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	955	3	Y	196	195	0			5
							216	9									
04	1890	N	790	-0-	-1100	-0-	43	1	563	3	Y	167	167	0			5
							184	9									
05	1953	N	905	-0-	-1048	-0-	60	1	674	3	Y	155	155	0			5
							171	9									
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	Y	167	167	0			5
							12	4	184	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

02	3683	X	3181	-0-	-502	-0-	14	1	3012	3	Y	141	144	0			8
							155	9									
03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	14	1	2674	3	Y	118	119	0			7
							130	9									
04	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	13	1	2499	3	Y	122	121	0			8
							2	4	134	9							
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	19	1	3728	3	Y	173	174	0			7
							3	4	190	9							
*06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	19	1	3931	3	Y	162	160	0			9
							5	4	178	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3004	-0-	-418	-0-	15	1	2789	3	Y	181	188	0			44
							1	4	199	9							
03	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	15	1	2970	3	Y	189	197	0			36
							208	9									
04	3390	X	3002	-0-	-388	-0-	10	1	2779	3	Y	194	185	0			45
							213	9									
05	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	6	1	2846	3	Y	211	210	0			46
							232	9									
06	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	5	1	2552	3	Y	183	152	0			77
							201	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	5117	-0-	-248	-0-	22	1	4769	3	Y	296	301	0			29
							326	9									
03	5735	X	5067	-0-	-668	-0-	24	1	4714	3	Y	299	299	0			29
							329	9									
04	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	21	1	4006	3	Y	287	284	0			32
							3	4	316	9							
05	5735	X	4726	-0-	-1009	-0-	22	1	4383	3	Y	289	293	0			28
							3	4	318	9							
06	5550	X	4893	-0-	-657	-0-	22	1	4549	3	Y	287	285	0			30
							6	4	316	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	3001	-0-	-73	-0-	14	1	2786	3	Y	182	191	0			46
							1	4	200	9							
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	14	1	2873	3	Y	190	199	0			37
							209	9									
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	10	1	2790	3	Y	189	180	0			46
							208	9									
05	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	6	1	2865	3	Y	211	210	0			47
							232	9									
06	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	5	1	2613	3	Y	180	150	0			77
							198	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					77

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	3	Y	201	209	0			46
							1	4	221	9							
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3123	3	Y	207	216	0			37
							228	9									
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	11	1	3071	3	Y	218	208	0			47
							240	9									
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	3	Y	195	196	0			46
							215	9									
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	6	1	3067	3	Y	188	156	0			78
							207	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	132	1	3536	3	Y	395	396	0			17
							5	4	435	9							
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	163	1	4328	3	Y	488	485	0			20
							9	4	537	9							
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	161	1	4103	3	Y	496	495	0			21
							4	4	546	9							
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	160	1	4308	3	Y	314	322	0			13
							7	4	345	9							
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	148	1	3932	3	Y	238	237	0			14
							5	4	262	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	177	1	4727	3	Y	350	353	0			12
							6	4	385	9							
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	3	Y	307	306	0			13
							10	4	338	9							
04	5430	X	5309	-0-	-121	-0-	190	1	4848	3	Y	242	243	0			12
							5	4	266	9							
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	204	1	5507	3	Y	255	260	0			7
							9	4	281	9							
*06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	198	1	5275	3	Y	322	320	0			9
							7	4	354	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3561	-0-	-557	-0-	114	1	3041	3	Y	365	368	0			16
							4	4	402	9							
03	4216	X	3297	-0-	-919	-0-	106	1	2818	3	Y	334	334	0			16
							6	4	367	9							
04	4080	X	2754	-0-	-1326	-0-	92	1	2335	3	Y	295	296	0			15
							2	4	325	9							
05	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	108	1	2915	3	Y	335	340	0			10
							5	4	369	9							
06	3750	X	2921	-0-	-829	-0-	93	1	2473	3	Y	320	319	0			11
							3	4	352	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3022	-0-	-1183	-0-	100	1	2679	3	Y	217	219	0			12
							4	4	239	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3587	3	Y	293	292	0			13
							7	4	322	9							
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	122	1	3098	3	Y	158	160	0			11
							3	4	174	9							
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	109	1	2932	3	Y	152	155	0			8
							5	4	167	9							
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	174	1	4635	3	Y	232	230	0			10
							6	4	255	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4490	-0-	-527	-0-	148	1	3943	3	Y	358	361	0			16
							5	4	394	9							
03	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	148	1	3927	3	Y	351	350	0			17
							8	4	386	9							
04	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	148	1	3754	3	Y	356	356	0			17
							3	4	392	9							
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	141	1	3800	3	Y	336	342	0			11
							6	4	370	9							
06	4650	X	4088	-0-	-562	-0-	134	1	3571	3	Y	344	342	0			13
							5	4	378	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	5734	-0-	-211	-0-	186	1	4962	3	Y	526	529	0			24
							7	4	579	9							
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	191	1	5069	3	Y	573	571	0			26
							10	4	630	9							
04	6030	X	5402	-0-	-628	-0-	180	1	4578	3	Y	582	582	0			26
							4	4	640	9							
05	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	182	1	4896	3	Y	520	530	0			16
							8	4	572	9							
06	6030	X	5626	-0-	-404	-0-	184	1	4910	3	Y	477	476	0			17
							7	4	525	9							
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3446	-0-	-469	-0-	106	1	2840	3	Y	451	453	0			21
							4	4	496	9							
03	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	110	1	2936	3	Y	489	488	0			22
							6	4	538	9							
04	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	105	1	2673	3	Y	491	489	0			24
							2	4	540	9							
05	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	100	1	2693	3	Y	362	370	0			16
							4	4	398	9							
06	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	103	1	2744	3	Y	311	310	0			17
							4	4	342	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395	X	6972	-0-	-423	-0-	310	1	5909	3	Y	676	676	0			47
							9	4	744	9							
03	7688	X	7070	-0-	-618	-0-	274	1	6002	3	Y	715	722	0			40
							7	4	787	9							
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	199	1	6215	3	Y	686	690	0			36
							10	4	755	9							
05	7657	X	7613	-0-	-44	-0-	206	1	6680	3	Y	658	655	0			39
							3	4	724	9							
*06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	307	1	6275	3	Y	613	616	0			36
							5	4	674	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	3714	-0-	-1506	-0-	173	1	3292	3	Y	222	223	0			17
							5	4	244	9							
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	157	1	3443	3	Y	250	252	0			15
							4	4	275	9							
04	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	116	1	3644	3	Y	256	257	0			14
							6	4	282	9							
05	4464	X	4088	-0-	-376	-0-	116	1	3737	3	Y	213	213	0			14
							1	4	234	9							
06	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	175	1	3572	3	Y	184	185	0			13
							3	4	202	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

02	3712	X	2035	-0-	-1677	-0-	89	1	1709	3	Y	213	214	0			18
							3	4	234	9							
03	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	109	1	2397	3	Y	86	88	0			16
							3	4	95	9							
04	3270	X	2752	-0-	-518	-0-	83	1	2578	3	Y	79	83	0			12
							4	4	87	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	85	1	2761	3	Y	99	98	0			13
							1	4	109	9							
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	3	Y	90	91	0			12
							2	4	99	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	312	1	5953	3	Y	444	444	0			31
							10	4	488	9							
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	269	1	5887	3	Y	447	452	0			26
							7	4	492	9							
04	6690	X	6635	-0-	-55	-0-	191	1	5965	3	Y	427	430	0			23
							9	4	470	9							
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	204	1	6629	3	Y	439	437	0			25
							3	4	483	9							
*06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	310	1	6318	3	Y	384	386	0			23
							5	4	422	9							
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	28	1	5916	3	Y	317	319	0			22
							349	9									
03	6231	X	6033	-0-	-198	-0-	29	1	5645	3	Y	326	326	0			22
							359	9									
04	6030	X	5484	-0-	-546	-0-	27	1	5116	3	Y	306	303	0			25
							4	4	337	9							
05	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	27	1	5282	3	Y	281	284	0			22
							4	4	309	9							
*06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	28	1	5759	3	Y	274	272	0			24
							7	4	301	9							
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	5048	-0-	-2550	-0-	22	1	4752	3	Y	249	255	0			25
							274	9									
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	39	1	7656	3	Y	468	464	0			29
							515	9									
04	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	33	1	6539	3	Y	402	400	0			31
							6	4	442	9							
05	8122	X	6807	-0-	-1315	-0-	32	1	6382	3	Y	353	357	0			27
							5	4	388	9							
06	6960	X	5284	-0-	-1676	-0-	25	1	4964	3	Y	263	262	0			28
							6	4	289	9							
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24	1	5014	3	Y	269	273	0			15
							296	9									
03	5611	X	4722	-0-	-889	-0-	23	1	4421	3	Y	253	254	0			14
							278	9									
04	5430	X	4382	-0-	-1048	-0-	21	1	4129	3	Y	207	206	0			15
							4	4	228	9							
05	5611	X	4568	-0-	-1043	-0-	22	1	4342	3	Y	183	185	0			13
							3	4	201	9							
06	5430	X	5006	-0-	-424	-0-	23	1	4728	3	Y	226	223	0			16
							6	4	249	9							
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	277	1	3772	3	Y	279	289	0			36
							307	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	354	1	4173	3	Y	308	312	0			32
							339	9									
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	326	1	3891	3	Y	282	275	0			39
							310	9									
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	346	1	3729	3	Y	277	287	0			29
							1	4	305	9							
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3302	3	Y	299	299	0			29
							329	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	538	1	7323	3	Y	347	360	0			41
							382	9									
03	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	591	1	6992	3	Y	383	387	0			37
							1	4	421	9							
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	617	1	7376	3	Y	313	306	0			44
							344	9									
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	829	1	8917	3	Y	458	467	0			35
							2	4	504	9							
*06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	728	1	8025	3	Y	298	301	0			32
							1	4	328	9							
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	201	1	2729	3	Y	281	291	0			33
							309	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	242	1	2851	3	Y	267	271	0			29
							294	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	234	1	2792	3	Y	227	222	0			34
							250	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	284	1	3060	3	Y	229	237	0			26
							1	4	252	9							
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	282	1	3099	3	Y	208	208	0			26
							229	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2319	-0-	-581	-0-	143	1	1946	3	Y	209	213	0			17
							230	9									
03	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	162	1	1915	3	Y	212	214	0			15
							233	9									
04	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	169	1	2017	3	Y	116	114	0			17
							128	9									
05	3534	X	2597	-0-	-937	-0-	208	1	2243	3	Y	132	136	0			13
							1	4	145	9							
06	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	171	1	1882	3	Y	144	144	0			13
							158	9									
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	335	1	4551	3	Y	273	283	0			40
							300	9									
03	5425	X	4207	-0-	-1218	-0-	307	1	3624	3	Y	251	256	0			35
							276	9									
04	5550	X	5178	-0-	-372	-0-	386	1	4609	3	Y	166	163	0			38
							183	9									
05	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	406	1	4373	3	Y	197	206	0			29
							1	4	217	9							
06	5550	X	5142	-0-	-408	-0-	403	1	4448	3	Y	264	263	0			30
							1	4	290	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	392	1	5335	3	Y	323	335	0			32
							355	9									
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	468	1	5529	3	Y	308	314	0			26
							339	9									
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	395	1	4716	3	Y	355	346	0			35
							391	9									
05	5673	X	5365	-0-	-308	-0-	422	1	4545	3	Y	361	372	0			24
							1	4	397	9							
06	5490	X	4716	-0-	-774	-0-	369	1	4061	3	Y	260	261	0			23
							286	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4628	-0-	-157	-0-	297	1	4034	3	Y	270	279	0			35
							297	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	371	1	4382	3	Y	187	193	0			29
							206	9									
04	4800	X	3867	-0-	-933	-0-	287	1	3429	3	Y	137	134	0			32
							151	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
06	4800	X	53	-0-	-4747	-0-	4	1	47	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	5239	-0-	-2736	-0-	332	1	4519	3	Y	353	363	0			41
							388	9									
03	8525	X	5104	-0-	-3421	-0-	374	1	4412	3	Y	289	294	0			36
							318	9									
04	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	286	1	3418	3	Y	231	226	0			41
							254	9									
05	6076	X	3228	-0-	-2848	-0-	255	1	2744	3	Y	207	217	0			31
							1	4	228	9							
06	5880	X	3493	-0-	-2387	-0-	277	1	3048	3	Y	153	155	0			29
							168	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2195	-0-	-937	-0-	148	1	2011	3	Y	33	35	0			15
							36	9									
03	3348	X	2499	-0-	-849	-0-	193	1	2273	3	Y	30	31	0			14
							33	9									
04	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	186	1	2224	3	Y	27	26	0			15
							30	9									
05	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	165	1	1784	3	Y	24	26	0			13
							1	4	26	9							
06	2430	X	1626	-0-	-804	-0-	130	1	1433	3	Y	57	56	0			14
							63	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	1870	-0-	-2451	-0-	42	1	1511	3	Y	288	276	0			26
							317	9									
03	4340	X	2366	-0-	-1974	-0-	76	1	1935	3	Y	322	321	0			27
							1	4	354	9							
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	3	Y	285	291	0			21
							314	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1673	3	Y	246	232	0			35
							271	9									
*06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	28	1	1648	3	Y	231	246	0			20
							254	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	2607	-0-	-1627	-0-	59	1	2184	3	Y	330	327	0			27
							1	4	363	9							
03	4247	X	2984	-0-	-1263	-0-	97	1	2489	3	Y	361	362	0			26
							1	4	397	9							
04	3960	X	2508	-0-	-1452	-0-	87	1	2165	3	Y	233	244	0			15
							256	9									
05	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	105	1	2995	3	Y	315	291	0			39
							347	9									
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	43	1	2581	3	Y	273	292	0			20
							300	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	240	1	3265	3	Y	288	301	0			50
							317	9									
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	346	1	4086	3	Y	416	420	0			46
							458	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	300	1	3586	3	Y	388	379	0			55
							427	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	340	1	3658	3	Y	292	307	0			40
							1	4	321	9							
*06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	310	1	3416	3	Y	437	435	0			42
							481	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	236	1	3211	3	Y	107	118	0			30
							118	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	300	1	3537	3	Y	208	211	0			27
							229	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	314	1	3755	3	Y	338	328	0			37
							372	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	471	1	5068	3	Y	541	547	0			31
							1	4	595	9							
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	451	1	4981	3	Y	287	291	0			27
							1	4	316	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	482	-0-	-1838	-0-	32	1	436	3	Y	13	20	0			22
							14	9									
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	127	1	1501	3	Y	189	189	0			22
							208	9									
04	1410	X	1342	-0-	-68	-0-	89	1	1057	3	Y	178	173	0			27
							196	9									
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	140	1	1508	3	Y	74	82	0			19
							81	9									
*06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	3	Y	174	173	0			20
							191	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	228	1	3095	3	Y	253	262	0			34
							278	9									
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	263	1	3108	3	Y	257	261	0			30
							283	9									
04	3810	X	3712	-0-	-98	-0-	264	1	3152	3	Y	269	262	0			37
							296	9									
05	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	260	1	2800	3	Y	302	310	0			29
							1	4	332	9							
06	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	272	1	2993	3	Y	302	303	0			28
							332	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	296	1	4028	3	Y	233	240	0			25
							256	9									
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	340	1	4017	3	Y	198	202	0			21
							218	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	324	1	3870	3	Y	199	194	0			26
							219	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	391	1	4215	3	Y	188	195	0			19
							1	4	207	9							
*06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	370	1	4069	3	Y	189	189	0			19
							208	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	134	1	6215	3	Y	679	677	0			16
							6	4	747	9							
03	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	279	1	7945	3	Y	693	693	0			16
							2	4	762	9							
04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	265	1	7233	3	Y	610	591	0	12	1	23
							1	4	671	9							
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	279	1	7986	3	Y	724	728	0			19
							1	4	796	9							
*06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	270	1	7127	3	Y	601	597	0			23
							24	4	661	9							
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	135	1	6245	3	Y	524	523	0			16
							6	4	576	9							
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	238	1	6805	3	Y	528	528	0			16
							2	4	581	9							
04	7230	X	7210	-0-	-20	-0-	235	1	6410	3	Y	513	497	0	10	1	22
							1	4	564	9							
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	239	1	6822	3	Y	506	509	0			19
							557	9									
06	7230	X	5566	-0-	-1664	-0-	183	1	4817	3	Y	500	496	0			23
							16	4	550	9							
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

02	1682	N	1448	-0-	-234	-0-	28	1	1305	3	Y	104	104	0			9
							1	4	114	9							
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	71	1	2050	3	Y	160	160	0			9
							1	4	176	9							
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	174	169	0	4	1	10
							191	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	3	Y	193	195	0			8
							212	9									
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	3	Y	168	167	0			9
							6	4	185	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	120	1	5539	3	Y	469	468	0			17
							5	4	516	9							
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	193	1	5506	3	Y	350	350	0			17
							1	4	385	9							
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	200	1	5463	3	Y	422	409	0	9	1	21
							1	4	464	9							
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	188	1	5367	3	Y	389	392	0			18
							428	9									
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	192	1	5069	3	Y	331	329	0			20
							17	4	364	9							
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

02	2639	N	2141	-0-	-498	-0-	69	1	1819	3	Y	228	229	0			9
							2	4	251	9							
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	79	1	2080	3	Y	247	246	0			10
							4	4	272	9							
04	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	68	1	1742	3	Y	183	183	0			10
							2	4	201	9							
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	76	1	2045	3	Y	208	212	0			6
							3	4	229	9							
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	70	1	1876	3	Y	180	180	0			6
							3	4	198	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	339	1	4615	3	Y	456	466	0			48
							502	9									
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	389	1	4593	3	Y	396	403	0			41
							436	9									
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	359	1	4289	3	Y	373	364	0			50
							410	9									
05	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	437	1	4702	3	Y	220	235	0			35
							1	4	242	9							
06	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	399	1	4404	3	Y	264	264	0			35
							1	4	290	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	128	1	4893	3	Y	1425	1418	0			39
							25	4	1568	9							
03	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	101	1	4409	3	Y	1639	1643	0			35
							45	4	1803	9							
04	7110	X	5267	-0-	-1843	-0-	88	1	3396	3	Y	1607	1604	0			38
							15	4	1768	9							
05	7347	X	4039	-0-	-3308	-0-	75	1	2729	3	Y	1123	1132	0			29
							1235	9									
06	6840	X	6191	-0-	-649	-0-	109	1	4589	3	Y	1357	1333	0	24	1	29
							1493	9									
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	94	-0-	-4372	-0-	2	1	70	3	Y	20	45	0			3
							22	9									
03	2697	X	484	-0-	-2213	-0-	8	1	345	3	Y	116	115	0			4
							3	4	128	9							
04	4620	X	499	-0-	-4121	-0-	9	1	382	3	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
05	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	87	1	3141	3	Y	857	836	0			25
							943	9									
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	83	1	3487	3	Y	1104	1082	0	20	1	27
							1214	9									
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	2633	-0-	-3515	-0-	51	1	1958	3	Y	558	562	0			17
							10	4	614	9							
03	6572	X	2695	-0-	-3877	-0-	43	1	1872	3	Y	692	693	0			16
							19	4	761	9							
04	5850	X	2911	-0-	-2939	-0-	50	1	1936	3	Y	834	829	0			21
							8	4	917	9							
05	6045	X	3749	-0-	-2296	-0-	71	1	2569	3	Y	1008	1000	0			29
							1109	9									
06	3810	X	2916	-0-	-894	-0-	52	1	2203	3	Y	601	604	0	11	1	15
							661	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	5797	X	4096	-0-	-1701	-0-	322	1	3464	3	Y	273	268	0			5
							10	4	300	9							
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	529	1	5642	3	Y	399	393	0			11
							5	4	439	9							
05	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	417	1	4308	3	Y	220	221	0			10
							242	9									
*06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	296	1	3522	3	Y	369	370	0			9
							406	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	423	1	6946	3	Y	1095	1095	0			25
							15	4	1205	9							
03	4867	X	3418	-0-	-1449	-0-	256	1	2760	3	Y	358	364	0			19
							8	4	394	9							
04	4710	X	1727	-0-	-2983	-0-	131	1	1396	3	Y	181	185	0			15
							1	4	199	9							
05	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	379	1	3918	3	Y	341	331	0			25
							375	9									
06	4710	X	4422	-0-	-288	-0-	298	1	3545	3	Y	526	529	0			22
							579	9									
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	57	1	2617	3	Y	237	236	0			14
							2	4	261	9							
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	105	1	2987	3	Y	267	267	0			14
							1	4	294	9							
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	102	1	2770	3	Y	273	264	0	7	1	16
							300	9									
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	3	Y	287	289	0			14
							316	9									
06	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	99	1	2615	3	Y	268	267	0			15
							9	4	295	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	104	1	6975	3	Y	774	774	0			26
							3	4	851	9							
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	144	1	7407	3	Y	1056	1037	0	8	1	37
							8	4	1162	9							
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	157	1	7400	3	Y	1106	1102	0			41
							5	4	1217	9							
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	183	1	9808	3	Y	1267	1268	0			40
							4	4	1394	9							
*06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	214	1	10219	3	Y	1007	1007	0			40
							17	4	1108	9							
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	98	1	6587	3	Y	934	935	0			36
							3	4	1027	9							
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	114	1	5865	3	Y	909	896	0	8	1	41
							6	4	1000	9							
04	6570	X	5846	-0-	-724	-0-	103	1	4857	3	Y	803	802	0			42
							3	4	883	9							
05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	146	1	7824	3	Y	1130	1130	0			42
							3	4	1243	9							
*06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	190	1	9073	3	Y	1260	1256	0			46
							15	4	1386	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	125	1	8341	3	Y	1188	1186	0			30
							4	4	1307	9							
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	169	1	8691	3	Y	1339	1317	0	9	1	43
							9	4	1473	9							
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	169	1	7966	3	Y	1202	1200	0			45
							5	4	1322	9							
05	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	145	1	7805	3	Y	1131	1135	0			41
							3	4	1244	9							
06	9300	X	9199	-0-	-101	-0-	163	1	7798	3	Y	1114	1112	0			43
							13	4	1225	9							
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	40	1	3423	3	Y	224	220	0			28
							246	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	148	1	2627	3	Y	252	245	0			35
							277	9									
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	337	1	4264	3	Y	579	550	0			64
							6	4	637	9							
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	223	1	2486	3	Y	257	283	0			38
							283	9									
*06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	316	1	3539	3	Y	355	348	0			45
							36	4	391	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	50	1	4316	3	Y	507	514	0			63
							558	9									
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	267	1	4748	3	Y	541	532	0			72
							595	9									
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	298	1	3780	3	Y	461	478	0			55
							6	4	507	9							
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	406	1	4551	3	Y	543	530	0			68
							1	4	597	9							
*06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	383	1	4292	3	Y	488	494	0			62
							44	4	537	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	69	1	5969	3	Y	914	928	0			110
							1005	9									
03	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	203	1	3622	3	Y	436	483	0			63
							480	9									
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	514	1	6519	3	Y	762	743	0			82
							10	4	838	9							
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	397	1	4444	3	Y	511	528	0			65
							1	4	562	9							
*06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	391	1	4384	3	Y	694	677	0			82
							45	4	763	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	346	1	5677	3	Y	656	658	0			13
							12	4	722	9							
03	4154	X	2037	-0-	-2117	-0-	161	1	1731	3	Y	127	131	0			9
							5	4	140	9							
04	4020	X	2701	-0-	-1319	-0-	214	1	2275	3	Y	191	189	0			11
							2	4	210	9							
05	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	265	1	2734	3	Y	254	248	0			17
							279	9									
06	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	250	1	2966	3	Y	280	284	0			13
							308	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	221	1	2385	3	Y	101	100	0			1
							7	4	111	9							
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	46	47	0			-0-
							1	4	51	9							
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	57	-0-	-378	-0-	3	1	48	3	Y	5	7	0			1
							6	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	Y	75	74	0			2
							2	4	83	9							
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	45	43	0			2
							50	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	3	Y	35	35	0			-0-
							4	4	39	9							
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	79	80	0			1
							1	4	87	9							
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	49	1	525	3	Y	73	72	0			2
							1	4	80	9							
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	994	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	628	3	Y	110	111	0			1
							121	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	136	1	9101	3	Y	1310	1311	0			48
							4	4	1441	9							
03	11160	X	11024	-0-	-136	-0-	181	1	9283	3	Y	1409	1387	0	11	1	59
							10	4	1550	9							
04	10800	X	10673	-0-	-127	-0-	190	1	8939	3	Y	1398	1394	0			63
							6	4	1538	9							
05	11160	X	8813	-0-	-2347	-0-	137	1	7353	3	Y	1200	1206	0			57
							3	4	1320	9							
06	10800	X	10440	-0-	-360	-0-	185	1	8805	3	Y	1305	1301	0			61
							14	4	1436	9							
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	129	1	8664	3	Y	1028	1027	0			32
							4	4	1131	9							
03	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	176	1	8987	3	Y	1095	1078	0	8	1	41
							9	4	1205	9							
04	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	164	1	7728	3	Y	947	945	0			43
							5	4	1042	9							
05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	161	1	8602	3	Y	1004	1006	0			41
							3	4	1104	9							
*06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	173	1	8216	3	Y	947	945	0			43
							13	4	1042	9							
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	3	Y	418	442	0			37
							1	4	460	9							
03	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	149	1	3822	3	Y	409	416	0			30
							2	4	450	9							
04	5220	X	4265	-0-	-955	-0-	150	1	3706	3	Y	372	380	0			22
							409	9									
05	5394	X	4496	-0-	-898	-0-	135	1	3887	3	Y	430	399	0			53
							1	4	473	9							
06	5220	X	4330	-0-	-890	-0-	65	1	3869	3	Y	360	387	0			26
							396	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	6	1	72	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	216	1	1382	3	Y	442	440	0			29
							2	4	486	9							
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	264	1	1679	3	Y	666	670	0			25
							26	4	733	9							
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	337	1	1999	3	Y	696	651	0	35	1	35
							766	9									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	273	1	2183	3	Y	757	756	0			36
							10	4	833	9							
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	270	1	2063	3	Y	645	658	0			23
							710	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	355	1	2272	3	Y	355	353	0			11
							3	4	391	9							
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	416	1	2649	3	Y	448	449	0			10
							41	4	493	9							
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	252	1	1497	3	Y	325	304	0	15	1	16
							358	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	340	1	2718	3	Y	408	407	0			17
							12	4	449	9							
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	307	1	2355	3	Y	373	379	0			11
							1	4	410	9							
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	314	1	2005	3	Y	283	281	0			10
							2	4	311	9							
03	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	377	1	2401	3	Y	495	495	0			10
							37	4	545	9							
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	345	1	2052	3	Y	434	406	0	18	1	20
							1	4	477	9							
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	326	1	2600	3	Y	345	345	0			20
							11	4	380	9							
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	273	1	2094	3	Y	418	424	0			14
							1	4	460	9							
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2446	-0-	-541	-0-	292	1	1870	3	Y	256	254	0			15
							2	4	282	9							
03	2790	X	1678	-0-	-1112	-0-	192	1	1223	3	Y	222	225	0			12
							19	4	244	9							
04	2580	X	1710	-0-	-870	-0-	221	1	1309	3	Y	164	154	0	12	1	10
							180	9									
05	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	174	1	1395	3	Y	175	176	0			9
							6	4	193	9							
06	2520	X	2346	-0-	-174	-0-	240	1	1834	3	Y	247	251	0			5
							272	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	310	1	1984	3	Y	241	239	0			18
							2	4	265	9							
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	264	1	1681	3	Y	352	355	0			15
							26	4	387	9							
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	207	1	1230	3	Y	222	208	0	14	1	15
							244	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	263	1	2103	3	Y	269	269	0			15
							9	4	296	9							
06	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	141	1	1076	3	Y	144	148	0			11
							158	9									
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	3619	-0-	-1833	-0-	456	1	2918	3	Y	219	218	0			22
							4	4	241	9							
03	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	607	1	3865	3	Y	270	274	0			18
							60	4	297	9							
04	5640	X	4600	-0-	-1040	-0-	621	1	3691	3	Y	261	244	0	17	1	18
							1	4	287	9							
05	5828	X	4939	-0-	-889	-0-	522	1	4173	3	Y	205	206	0			17
							18	4	226	9							
06	5640	X	3388	-0-	-2252	-0-	365	1	2800	3	Y	202	207	0			12
							1	4	222	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	54	1	581	3	Y	41	41	0			-0-
							2	4	45	9							
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	33	32	0			1
							36	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

02	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	420	1	6910	3	Y	552	553	0			11
							15	4	607	9							
03	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	359	1	3863	3	Y	354	355	0			10
							11	4	389	9							
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	404	1	4307	3	Y	428	425	0			13
							4	4	471	9							
05	5518	X	4834	-0-	-684	-0-	401	1	4136	3	Y	270	270	0			13
							297	9									
06	5340	X	4068	-0-	-1272	-0-	300	1	3566	3	Y	184	189	0			8
							202	9									
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	3	Y	122	122	0			3
							1	4	134	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	1978	3	Y	212	212	0			3
							233	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	Y	259	251	0	4	1	7
							285	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2231	3	Y	262	264	0			5
							288	9									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	3	Y	216	215	0			6
							6	4	238	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	340	1	8613	3	Y	1627	1620	0			91
							1	4	1790	9							
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	271	1	8291	3	Y	1344	1371	0			64
							7	4	1478	9							
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	78	1	7222	3	Y	1110	1108	0			66
							4	4	1221	9							
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	86	1	6657	3	Y	1003	1013	0			56
							6	4	1103	9							
*06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	282	1	8098	3	Y	1169	1164	0			61
							11	4	1286	9							
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	245	1	6170	3	Y	1007	1012	0			53
							1108	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	214	1	6548	3	Y	960	971	0			42
							6	4	1056	9							
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	78	1	7171	3	Y	937	928	0			51
							4	4	1031	9							
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	100	1	7725	3	Y	932	935	0			48
							7	4	1025	9							
*06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	257	1	7385	3	Y	870	875	0			43
							10	4	957	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	252	1	6354	3	Y	1163	1169	0			63
							1279	9									
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	237	1	7227	3	Y	1067	1081	0			49
							6	4	1174	9							
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	82	1	7649	3	Y	1029	1020	0			58
							5	4	1132	9							
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	107	1	8232	3	Y	1063	1065	0			56
							7	4	1169	9							
*06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	277	1	7949	3	Y	965	972	0			49
							11	4	1062	9							
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	257	1	6496	3	Y	973	984	0			55
							1	4	1070	9							
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	229	1	6997	3	Y	1021	1028	0			48
							6	4	1123	9							
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	80	1	7334	3	Y	1006	995	0			59
							4	4	1107	9							
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	96	1	7358	3	Y	998	1001	0			56
							6	4	1098	9							
*06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	232	1	6642	3	Y	884	892	0			48
							9	4	972	9							
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12760	X	10580	-0-	-2180	-0-	365	1	9218	3	Y	905	921	0			49
							1	4	996	9							
03	11904	X	11707	-0-	-197	-0-	326	1	9962	3	Y	1282	1275	0			56
							9	4	1410	9							
04	11520	X	10260	-0-	-1260	-0-	96	1	8892	3	Y	1152	1144	0			64
							5	4	1267	9							
05	11625	X	11207	-0-	-418	-0-	126	1	9661	3	Y	1284	1282	0			66
							8	4	1412	9							
*06	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	345	1	9908	3	Y	1203	1210	0			59
							14	4	1323	9							
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	261	1	6619	3	Y	564	567	0			31
							1	4	620	9							
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	202	1	6175	3	Y	731	730	0			32
							5	4	804	9							
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	58	1	5393	3	Y	783	772	0			43
							3	4	861	9							
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	74	1	5682	3	Y	790	791	0			42
							5	4	869	9							
*06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	191	1	5455	3	Y	766	769	0			39
							7	4	843	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	178	1	4483	3	Y	862	861	0			50
							948	9									
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	176	1	5399	3	Y	949	953	0			46
							5	4	1044	9							
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	56	1	5137	3	Y	981	968	0			59
							3	4	1079	9							
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	72	1	5547	3	Y	985	987	0			57
							5	4	1084	9							
*06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	182	1	5206	3	Y	895	901	0			51
							7	4	985	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	156	1	10409	3	Y	1653	1649	0			51
							4	4	1818	9							
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	221	1	11356	3	Y	1666	1641	0	12	1	64
							12	4	1833	9							
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	214	1	10078	3	Y	1603	1600	0			67
							7	4	1763	9							
05	11966	X	11903	-0-	-63	-0-	183	1	9822	3	Y	1722	1725	0			64
							4	4	1894	9							
06	11580	X	11170	-0-	-410	-0-	196	1	9331	3	Y	1480	1479	0			65
							15	4	1628	9							
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	77	1	3523	3	Y	306	305	0			13
							3	4	337	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	148	1	4218	3	Y	315	315	0			13
							1	4	347	9							
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4070	3	Y	324	314	0	7	1	16
							1	4	356	9							
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	114	1	3267	3	Y	280	283	0			13
							308	9									
*06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3424	3	Y	267	265	0			15
							12	4	294	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4275	3	Y	408	407	0			14
							4	4	449	9							
03	5084	X	4623	-0-	-461	-0-	142	1	4049	3	Y	392	392	0			14
							1	4	431	9							
04	4920	X	1569	-0-	-3351	-0-	50	1	1365	3	Y	140	136	0	5	1	13
							154	9									
05	5084	X	3820	-0-	-1264	-0-	117	1	3332	3	Y	337	337	0			13
							371	9									
*06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	403	400	0			16
							15	4	443	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	90	1	6010	3	Y	675	674	0			16
							3	4	743	9							
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	117	1	5981	3	Y	666	656	0	5	1	21
							6	4	733	9							
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	120	1	5683	3	Y	654	653	0			22
							4	4	719	9							
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	114	1	6168	3	Y	655	657	0			20
							3	4	721	9							
*06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	115	1	5475	3	Y	653	652	0			21
							9	4	718	9							
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	118	1	7858	3	Y	957	956	0			25
							3	4	1053	9							
03	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	143	1	7374	3	Y	883	871	0	7	1	30
							8	4	971	9							
04	8400	X	7442	-0-	-958	-0-	137	1	6457	3	Y	767	766	0			31
							4	4	844	9							
05	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	133	1	7177	3	Y	772	775	0			28
							3	4	849	9							
*06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	158	1	7520	3	Y	847	845	0			30
							12	4	932	9							
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	151	1	10053	3	Y	1316	1314	0			35
							4	4	1448	9							
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	185	1	9497	3	Y	1259	1241	0	9	1	44
							10	4	1385	9							
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	190	1	8953	3	Y	1213	1210	0			47
							6	4	1334	9							
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	177	1	9511	3	Y	1210	1213	0			44
							4	4	1331	9							
*06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	184	1	8777	3	Y	1074	1073	0			45
							14	4	1181	9							
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	104	1	6967	3	Y	998	996	0			31
							3	4	1098	9							
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	139	1	7183	3	Y	1031	1015	0	7	1	40
							8	4	1134	9							
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	149	1	7061	3	Y	954	953	0			41
							5	4	1049	9							
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	131	1	7063	3	Y	958	961	0			38
							3	4	1054	9							
*06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	141	1	6728	3	Y	941	939	0			40
							11	4	1035	9							
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	62	1	5395	3	Y	483	490	0			58
							531	9									
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	350	1	6240	3	Y	515	506	0			67
							567	9									
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	441	1	5592	3	Y	493	504	0			56
							9	4	542	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	532	1	5955	3	Y	527	518	0			65
							1	4	580	9							
*06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	477	1	5340	3	Y	489	494	0			60
							54	4	538	9							
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3285	-0-	-224	-0-	35	1	3035	3	Y	195	203	0			21
							215	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	194	1	3460	3	Y	268	258	0			31
							295	9									
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	247	1	3133	3	Y	252	257	0			26
							5	4	277	9							
05	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	278	1	3111	3	Y	245	244	0			27
							270	9									
*06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	288	1	3229	3	Y	227	229	0			25
							33	4	250	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	36	1	3082	3	Y	309	299	0			33
							340	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	171	1	3053	3	Y	312	307	0			38
							343	9									
04	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	215	1	2728	3	Y	294	301	0			31
							4	4	323	9							
05	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	253	1	2824	3	Y	310	305	0			36
							341	9									
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	257	1	2875	3	Y	296	298	0			34
							29	4	326	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	533	1	3410	3	Y	406	403	0			24
							4	4	447	9							
03	4650	X	3465	-0-	-1185	-0-	387	1	2466	3	Y	522	526	0			20
							38	4	574	9							
04	4500	X	3070	-0-	-1430	-0-	368	1	2189	3	Y	465	435	0	26	1	24
							1	4	512	9							
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	420	1	3360	3	Y	464	464	0			24
							15	4	510	9							
06	4500	X	2624	-0-	-1876	-0-	258	1	1974	3	Y	356	366	0			14
							392	9									
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

02	4379	X	3215	-0-	-1164	-0-	375	1	2399	3	Y	398	394	0			26
							3	4	438	9							
03	4681	X	3321	-0-	-1360	-0-	378	1	2410	3	Y	450	454	0			22
							38	4	495	9							
04	4530	X	4080	-0-	-450	-0-	495	1	2940	3	Y	585	545	0	30	1	32
							1	4	644	9							
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	501	1	4005	3	Y	604	604	0			32
							17	4	664	9							
06	3330	X	2763	-0-	-567	-0-	272	1	2088	3	Y	365	377	0			20
							1	4	402	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

02	2117	X	982	-0-	-1135	-0-	109	1	699	3	Y	157	156	0			21
							1	4	173	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	345	1	2200	3	Y	523	525	0			19
							34	4	575	9							
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	360	1	2141	3	Y	443	414	0	23	1	25
							1	4	487	9							
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	291	1	2231	3	Y	338	337	0			1
							1	4	372	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	333	1	2135	3	Y	311	309	0			22
							3	4	342	9							
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	193	1	1232	3	Y	214	219	0			17
							19	4	235	9							
04	1350	X	622	-0-	-728	-0-	73	1	432	3	Y	106	100	0	11	1	12
							117	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	156	1	1242	3	Y	248	247	0			13
							5	4	273	9							
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	371	3	Y	80	84	0			9
							88	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	320	1	2054	3	Y	372	369	0			27
							3	4	409	9							
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	391	1	2495	3	Y	452	456	0			23
							39	4	497	9							
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	2993	3	Y	568	530	0	29	1	32
							1	4	625	9							
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	486	1	3887	3	Y	505	506	0			31
							17	4	556	9							
*06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	556	1	4263	3	Y	583	592	0			22
							1	4	641	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	324	1	5326	3	Y	490	490	0			11
							12	4	539	9							
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	365	1	3939	3	Y	299	299	0			11
							12	4	329	9							
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	365	1	3894	3	Y	318	315	0			14
							4	4	350	9							
05	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	356	1	3678	3	Y	237	235	0			16
							261	9									
06	4500	X	4298	-0-	-202	-0-	315	1	3739	3	Y	222	227	0			11
							244	9									
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1058	3	Y	282	280	0			12
							1	4	310	9							
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	134	1	849	3	Y	282	285	0			9
							13	4	310	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	100	1	592	3	Y	288	269	0	15	1	13
							317	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	135	1	1085	3	Y	388	387	0			14
							5	4	427	9							
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	137	1	1049	3	Y	403	408	0			9
							443	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4986	-0-	-60	-0-	65	1	4345	3	Y	522	521	0			17
							2	4	574	9							
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	86	1	4433	3	Y	500	493	0	4	1	20
							5	4	550	9							
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	90	1	4268	3	Y	470	469	0			21
							3	4	517	9							
05	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	85	1	4557	3	Y	475	476	0			20
							2	4	523	9							
06	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	90	1	4279	3	Y	475	473	0			22
							7	4	523	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	3676	-0-	-1225	-0-	48	1	3155	3	Y	429	430	0			10
							1	4	472	9							
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	93	1	4789	3	Y	642	631	0	5	1	16
							5	4	706	9							
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	101	1	4735	3	Y	513	513	0			16
							3	4	564	9							
05	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	77	1	4151	3	Y	503	505	0			14
							2	4	553	9							
06	5070	X	4140	-0-	-930	-0-	75	1	3586	3	Y	430	430	0			14
							6	4	473	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	94	1	6275	3	Y	797	797	0			23
							3	4	877	9							
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	139	1	7127	3	Y	868	854	0	6	1	31
							7	4	955	9							
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	159	1	7496	3	Y	852	850	0			33
							5	4	937	9							
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	150	1	8023	3	Y	785	788	0			30
							3	4	864	9							
*06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	151	1	7191	3	Y	759	758	0			31
							12	4	835	9							
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

02	4698	X	3737	-0-	-961	-0-	73	1	2812	3	Y	761	760	0			23
							15	4	837	9							
03	4619	X	3242	-0-	-1377	-0-	52	1	2258	3	Y	826	830	0			19
							23	4	909	9							
04	4590	X	1796	-0-	-2794	-0-	32	1	1228	3	Y	483	490	0			12
							5	4	531	9							
05	4743	X	2071	-0-	-2672	-0-	42	1	1530	3	Y	454	453	0			13
							499	9									
06	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	72	1	3029	3	Y	881	858	0	16	1	20
							969	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

02	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	53	1	2043	3	Y	538	537	0			19
							11	4	592	9							
03	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	39	1	1702	3	Y	616	617	0			18
							17	4	678	9							
04	3270	X	2364	-0-	-906	-0-	42	1	1607	3	Y	644	642	0			20
							7	4	708	9							
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	70	1	2524	3	Y	650	648	0			22
							715	9									
06	3060	X	2628	-0-	-432	-0-	47	1	1970	3	Y	555	550	0	10	1	17
							611	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3036	-0-	-995	-0-	57	1	2180	3	Y	716	714	0			18
							11	4	788	9							
03	3999	X	3057	-0-	-942	-0-	48	1	2121	3	Y	787	790	0			15
							22	4	866	9							
04	3750	X	2866	-0-	-884	-0-	50	1	1927	3	Y	801	799	0			17
							8	4	881	9							
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	76	1	2765	3	Y	882	878	0			21
							970	9									
06	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	49	1	2069	3	Y	643	641	0	12	1	11
							707	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	7795	-0-	-789	-0-	99	1	6652	3	Y	946	947	0			31
							3	4	1041	9							
03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	165	1	8474	3	Y	1229	1207	0	8	1	45
							9	4	1352	9							
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	172	1	8071	3	Y	1093	1091	0			47
							5	4	1202	9							
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	154	1	8255	3	Y	979	983	0			43
							3	4	1077	9							
06	8880	X	8604	-0-	-276	-0-	156	1	7422	3	Y	922	920	0			45
							12	4	1014	9							
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	4763	-0-	-4024	-0-	58	1	3863	3	Y	764	766	0			31
							2	4	840	9							
03	9393	X	6116	-0-	-3277	-0-	94	1	4816	3	Y	1092	1072	0	9	1	42
							5	4	1201	9							
04	9090	X	6698	-0-	-2392	-0-	116	1	5467	3	Y	1010	1008	0			44
							4	4	1111	9							
05	9393	X	6254	-0-	-3139	-0-	93	1	5017	3	Y	1038	1039	0			43
							2	4	1142	9							
06	8700	X	5759	-0-	-2941	-0-	98	1	4690	3	Y	875	875	0			43
							8	4	963	9							
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					43

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	3	Y	1002	995	0			14
							13	4	1102	9							
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	116	1	1752	3	Y	669	652	0	13	1	18
							3	4	736	9							
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	133	1	1882	3	Y	771	710	0	64	1	15
							3	4	848	9							
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	3	Y	487	488	0			14
							2	4	536	9							
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1197	3	Y	388	385	0	7	1	10
							7	4	427	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	60	1	4027	3	Y	393	395	0			18
							2	4	432	9							
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	105	1	5408	3	Y	524	515	0	5	1	22
							6	4	576	9							
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	107	1	5013	3	Y	678	675	0			25
							3	4	746	9							
05	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	73	1	3931	3	Y	348	353	0			20
							2	4	383	9							
06	5400	X	4591	-0-	-809	-0-	83	1	3996	3	Y	459	457	0			22
							7	4	505	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	5467	-0-	-2102	-0-	69	1	4617	3	Y	708	708	0			23
							2	4	779	9							
03	7750	X	6833	-0-	-917	-0-	113	1	5784	3	Y	845	831	0	6	1	31
							6	4	930	9							
04	7680	X	5859	-0-	-1821	-0-	104	1	4904	3	Y	771	770	0			32
							3	4	848	9							
05	7936	X	6855	-0-	-1081	-0-	111	1	5916	3	Y	751	754	0			29
							2	4	826	9							
06	7680	X	7414	-0-	-266	-0-	135	1	6407	3	Y	784	782	0			31
							10	4	862	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3906	-0-	-734	-0-	21	1	3809	3	Y	69	98	1			44
							76	9									
03	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	19	1	4125	3	Y	128	122	1			50
							2	4	141	9							
04	4800	X	3584	-0-	-1216	-0-	20	1	3421	3	Y	115	116	1			49
							16	4	127	9							
05	4712	X	3951	-0-	-761	-0-	18	1	3853	3	Y	73	73	1			49
							80	9									
06	4560	X	3117	-0-	-1443	-0-	13	1	2980	3	Y	94	73	1			70
							21	4	103	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	26	1	4747	3	Y	123	128	1			64
							135	9									
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	21	1	4512	3	Y	115	123	1			56
							2	4	127	9							
04	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	25	1	4335	3	Y	102	107	1			51
							21	4	112	9							
05	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	21	1	4652	3	Y	97	83	1			65
							107	9									
*06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	20	1	4687	3	Y	121	90	1			96
							33	4	133	9							
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	4298	3	Y	163	166	1			75
							179	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	21	1	4561	3	Y	157	165	1			67
							2	4	173	9							
04	4320	X	3684	-0-	-636	-0-	20	1	3492	3	Y	141	147	1			61
							17	4	155	9							
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	20	1	4384	3	Y	159	129	1			91
							175	9									
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	18	1	4117	3	Y	175	134	1			132
							28	4	193	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					132

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6844	-0-	-145	-0-	37	1	6565	3	Y	220	206	1			99
							242	9									
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	34	1	7366	3	Y	179	194	1			84
							3	4	197	9							
04	7230	X	6855	-0-	-375	-0-	39	1	6610	3	Y	158	167	1			75
							32	4	174	9							
05	7471	X	7192	-0-	-279	-0-	32	1	6999	3	Y	146	127	1			94
							161	9									
06	7080	X	6822	-0-	-258	-0-	29	1	6594	3	Y	140	115	1			119
							45	4	154	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					119

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	9708	-0-	-94	-0-	53	1	9508	3	Y	134	154	1			69
							147	9									
03	10478	X	9873	-0-	-605	-0-	44	1	9677	3	Y	134	145	1			58
							5	4	147	9							
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	61	1	10277	3	Y	227	200	1			85
							49	4	250	9							
05	10447	X	9730	-0-	-717	-0-	43	1	9520	3	Y	152	140	1			97
							167	9									
06	10080	X	9389	-0-	-691	-0-	39	1	9082	3	Y	186	143	1			140
							63	4	205	9							
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	89	1	5906	3	Y	922	920	0			29
							2	4	1014	9							
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	121	1	6209	3	Y	840	828	0	7	1	34
							6	4	924	9							
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	139	1	6517	3	Y	913	909	0			38
							4	4	1004	9							
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	120	1	6487	3	Y	814	818	0			34
							3	4	895	9							
*06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	132	1	6264	3	Y	789	787	0			36
							10	4	868	9							
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9454	X	4754	-0-	-4700	-0-	62	1	4129	3	Y	510	510	0			15
							2	4	561	9							
03	10106	X	6687	-0-	-3419	-0-	115	1	5898	3	Y	607	597	0	5	1	20
							6	4	668	9							
04	7620	X	5807	-0-	-1813	-0-	108	1	5119	3	Y	524	523	0			21
							4	4	576	9							
05	7750	X	4792	-0-	-2958	-0-	78	1	4231	3	Y	437	439	0			19
							2	4	481	9							
06	6360	X	6331	-0-	-29	-0-	118	1	5622	3	Y	529	526	0			22
							9	4	582	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6656	-0-	-14	-0-	88	1	5820	3	Y	678	678	0			18
							2	4	746	9							
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	131	1	6716	3	Y	767	755	0	6	1	24
							7	4	844	9							
04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	153	1	7206	3	Y	802	799	0			27
							5	4	882	9							
05	7130	X	6372	-0-	-758	-0-	106	1	5659	3	Y	550	555	0			22
							2	4	605	9							
06	6900	X	6134	-0-	-766	-0-	112	1	5377	3	Y	578	577	0			23
							9	4	636	9							
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	27	1	2471	3	Y	637	631	0			45
							1	4	701	9							
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	40	1	4116	3	Y	551	537	0			59
							2	4	606	9							
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	22	1	2567	3	Y	465	477	0			47
							36	4	512	9							
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	37	1	4246	3	Y	632	637	0			42
							11	4	695	9							
*06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	35	1	3481	3	Y	488	492	0			38
							7	4	537	9							
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3904	-0-	-40	-0-	36	1	3379	3	Y	443	438	0			39
							2	4	487	9							
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	36	1	3619	3	Y	543	530	0			52
							1	4	597	9							
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	36	1	4087	3	Y	488	499	0			41
							57	4	537	9							
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	38	1	4319	3	Y	382	386	0			37
							11	4	420	9							
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	37	1	3631	3	Y	396	400	0			33
							7	4	436	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	59	1	5457	3	Y	817	808	0			55
							3	4	899	9							
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	54	1	5418	3	Y	730	711	0			74
							2	4	803	9							
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	46	1	5166	3	Y	715	730	0			59
							71	4	787	9							
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	45	1	5148	3	Y	641	647	0			53
							13	4	705	9							
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	51	1	5016	3	Y	545	550	0			48
							9	4	600	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	55	1	5097	3	Y	884	875	0			68
							3	4	972	9							
03	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	48	1	4815	3	Y	832	811	0			89
							2	4	915	9							
04	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	40	1	4374	3	Y	887	905	0			71
							59	4	976	9							
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	46	1	5216	3	Y	794	801	0			64
							13	4	873	9							
06	5670	X	5355	-0-	-315	-0-	46	1	4510	3	Y	719	725	0			58
							8	4	791	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	28	1	2700	3	Y	452	447	0			34
							2	4	497	9							
03	3286	X	2703	-0-	-583	-0-	23	1	2358	3	Y	292	285	0			41
							1	4	321	9							
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	31	1	3520	3	Y	448	457	0			32
							49	4	493	9							
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	26	1	3029	3	Y	458	461	0			29
							8	4	504	9							
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	3	Y	415	418	0			26
							6	4	457	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6862	-0-	-127	-0-	89	1	5889	3	Y	802	802	0			26
							2	4	882	9							
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	126	1	6457	3	Y	804	792	0	6	1	32
							7	4	884	9							
04	7050	X	6595	-0-	-455	-0-	119	1	5644	3	Y	753	751	0			34
							4	4	828	9							
05	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	113	1	6033	3	Y	818	819	0			33
							2	4	900	9							
06	7110	X	6490	-0-	-620	-0-	120	1	5709	3	Y	593	594	0			32
							9	4	652	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	95	1	6391	3	Y	793	792	0			28
							3	4	872	9							
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	131	1	6733	3	Y	818	806	0	6	1	34
							7	4	900	9							
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	133	1	6275	3	Y	744	743	0			35
							4	4	818	9							
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	119	1	6398	3	Y	714	717	0			32
							3	4	785	9							
*06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	131	1	6222	3	Y	662	661	0			33
							10	4	728	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	89	1	6002	3	Y	717	717	0			24
							3	4	789	9							
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	117	1	5974	3	Y	767	755	0	6	1	30
							6	4	844	9							
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	126	1	5954	3	Y	732	730	0			32
							4	4	805	9							
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	114	1	6099	3	Y	658	660	0			30
							2	4	724	9							
*06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	123	1	5893	3	Y	652	651	0			31
							10	4	717	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	88	1	5923	3	Y	792	791	0			25
							3	4	871	9							
03	7037	X	6792	-0-	-245	-0-	113	1	5791	3	Y	802	790	0	6	1	31
							6	4	882	9							
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	135	1	6338	3	Y	740	738	0			33
							4	4	814	9							
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	116	1	6180	3	Y	743	745	0			31
							2	4	817	9							
*06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	133	1	6316	3	Y	665	664	0			32
							10	4	732	9							
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	114	1	7621	3	Y	1209	1208	0			36
							3	4	1330	9							
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	149	1	7640	3	Y	1199	1181	0	9	1	45
							8	4	1319	9							
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	166	1	7829	3	Y	1232	1228	0			49
							5	4	1355	9							
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	143	1	7702	3	Y	1012	1017	0			44
							3	4	1113	9							
*06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	155	1	7399	3	Y	993	990	0			47
							12	4	1092	9							
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9947	X	8346	-0-	-1601	-0-	141	1	6871	3	Y	1213	1210	0			65
							1334	9									
03	10633	X	7761	-0-	-2872	-0-	174	1	6415	3	Y	1065	1073	0			57
							1172	9									
04	9180	X	7679	-0-	-1501	-0-	95	1	6374	3	Y	1099	1095	0			61
							1	4	1209	9							
05	9424	X	8536	-0-	-888	-0-	97	1	7063	3	Y	1251	1243	0			69
							1376	9									
*06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	129	1	7655	3	Y	1056	1072	0			53
							1162	9									
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	6968	-0-	-1413	-0-	118	1	5727	3	Y	1021	1028	0			56
							1123	9									
03	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	183	1	6733	3	Y	1137	1132	0			61
							1251	9									
04	8130	X	7237	-0-	-893	-0-	89	1	5973	3	Y	1067	1068	0			60
							1	4	1174	9							
05	8401	X	7899	-0-	-502	-0-	90	1	6591	3	Y	1107	1106	0			61
							1218	9									
06	8100	X	8026	-0-	-74	-0-	115	1	6825	3	Y	987	998	0			50
							1086	9									
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	2543	-0-	-2155	-0-	44	1	2144	3	Y	323	330	0			19
							355	9									
03	4588	X	3597	-0-	-991	-0-	84	1	3115	3	Y	362	360	0			21
							398	9									
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	50	1	3381	3	Y	508	500	0			29
							1	4	559	9							
05	3751	X	2478	-0-	-1273	-0-	28	1	2081	3	Y	335	344	0			20
							369	9									
06	3030	X	1824	-0-	-1206	-0-	21	1	1283	3	Y	473	469	0			24
							520	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7065	-0-	-939	-0-	118	1	5733	3	Y	1104	1110	0			59
							1214	9									
03	8556	X	8053	-0-	-503	-0-	178	1	6556	3	Y	1199	1196	0			62
							1319	9									
04	8310	X	8215	-0-	-95	-0-	103	1	6930	3	Y	1074	1078	0			58
							1	4	1181	9							
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	82	1	6011	3	Y	1058	1060	0			56
							1164	9									
06	7740	X	6886	-0-	-854	-0-	96	1	5723	3	Y	970	980	0			46
							1067	9									
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10672	X	9356	-0-	-1316	-0-	158	1	7676	3	Y	1384	1388	0			74
							1522	9									
03	11129	X	10704	-0-	-425	-0-	238	1	8776	3	Y	1536	1530	0			80
							1690	9									
04	10590	X	9167	-0-	-1423	-0-	112	1	7570	3	Y	1349	1355	0			74
							1	4	1484	9							
05	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	116	1	8491	3	Y	1483	1478	0			79
							1631	9									
*06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	145	1	8663	3	Y	1582	1586	0			75
							1	4	1740	9							
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	6109	-0-	-329	-0-	102	1	4943	3	Y	967	970	0			48
							1064	9									
03	6665	X	6555	-0-	-110	-0-	145	1	5326	3	Y	985	985	0			48
							1084	9									
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	92	1	6239	3	Y	946	946	0			48
							1	4	1041	9							
05	7161	X	7046	-0-	-115	-0-	82	1	5957	3	Y	915	918	0			45
							1007	9									
06	6930	X	6340	-0-	-590	-0-	90	1	5341	3	Y	826	835	0			36
							909	9									
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11600	X	9055	-0-	-2545	-0-	148	1	7220	3	Y	1534	1541	0			81
							1687	9									
03	12028	X	10119	-0-	-1909	-0-	221	1	8134	3	Y	1604	1602	0			83
							1764	9									
04	11130	X	9349	-0-	-1781	-0-	113	1	7582	3	Y	1503	1503	0			83
							1	4	1653	9							
05	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	118	1	8711	3	Y	1527	1527	0			83
							1	4	1680	9							
*06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	157	1	9388	3	Y	1546	1554	0			75
							1	4	1701	9							
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	6434	-0-	-1918	-0-	373	1	5164	3	Y	813	818	0			7
							3	4	894	9							
03	8277	X	6722	-0-	-1555	-0-	223	1	5538	3	Y	874	875	0			6
							961	9									
04	6720	X	5930	-0-	-790	-0-	249	1	4710	3	Y	883	861	0	12	1	16
							971	9									
05	6882	X	6032	-0-	-850	-0-	329	1	4701	3	Y	909	917	0			8
							2	4	1000	9							
06	6660	X	6397	-0-	-263	-0-	321	1	5050	3	Y	916	914	0			10
							18	4	1008	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	410	1	5676	3	Y	1679	1676	0			21
							4	4	1847	9							
03	7533	X	6684	-0-	-849	-0-	220	1	5453	3	Y	919	931	0			9
							1011	9									
04	7290	X	5044	-0-	-2246	-0-	211	1	4000	3	Y	757	741	0	11	1	14
							833	9									
05	7533	X	6734	-0-	-799	-0-	371	1	5297	3	Y	967	971	0			10
							2	4	1064	9							
06	7290	X	5682	-0-	-1608	-0-	290	1	4556	3	Y	745	746	0			9
							16	4	820	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	4495	-0-	-1537	-0-	250	1	3458	3	Y	714	723	0			10
							2	4	785	9							
03	5797	X	5094	-0-	-703	-0-	164	1	4060	3	Y	791	792	0			9
							870	9									
04	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	201	1	3808	3	Y	798	779	0	11	1	17
							878	9									
05	5673	X	4084	-0-	-1589	-0-	222	1	3168	3	Y	630	639	0			8
							1	4	693	9							
06	5490	X	4731	-0-	-759	-0-	244	1	3830	3	Y	585	584	0			9
							13	4	644	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	5633	-0-	-2052	-0-	315	1	4359	3	Y	869	873	0			12
							3	4	956	9							
03	6293	X	6085	-0-	-208	-0-	196	1	4862	3	Y	934	935	0			11
							1027	9									
04	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	220	1	4166	3	Y	900	878	0	13	1	20
							990	9									
05	6014	X	5548	-0-	-466	-0-	300	1	4267	3	Y	891	899	0			12
							1	4	980	9							
06	5820	X	5099	-0-	-721	-0-	255	1	4005	3	Y	750	750	0			12
							14	4	825	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7627	X	5904	-0-	-1723	-0-	331	1	4582	3	Y	898	906	0			13
							3	4	988	9							
03	7967	X	6219	-0-	-1748	-0-	203	1	5037	3	Y	890	892	0			11
							979	9									
04	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	230	1	4360	3	Y	889	868	0	12	1	20
							978	9									
05	6820	X	5897	-0-	-923	-0-	318	1	4524	3	Y	958	965	0			13
							1	4	1054	9							
06	6600	X	6261	-0-	-339	-0-	309	1	4853	3	Y	984	981	0			16
							17	4	1082	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	472	1	6535	3	Y	938	938	0			14
							4	4	1032	9							
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	335	1	8320	3	Y	905	907	0			12
							1	4	996	9							
04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	386	1	7316	3	Y	780	763	0	11	1	18
							1	4	858	9							
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	473	1	6733	3	Y	885	890	0			13
							2	4	974	9							
*06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	425	1	6674	3	Y	1003	999	0			17
							24	4	1103	9							
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	5982	-0-	-2109	-0-	338	1	4677	3	Y	876	884	0			17
							3	4	964	9							
03	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	216	1	5345	3	Y	926	927	0			16
							1019	9									
04	6300	X	5688	-0-	-612	-0-	244	1	4621	3	Y	748	732	0	10	1	22
							823	9									
05	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	310	1	4416	3	Y	787	793	0			16
							1	4	866	9							
06	6300	X	5460	-0-	-840	-0-	271	1	4259	3	Y	832	829	0			19
							15	4	915	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	353	1	4886	3	Y	834	840	0			10
							3	4	917	9							
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	223	1	5520	3	Y	767	770	0			7
							844	9									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	258	1	4904	3	Y	821	800	0	11	1	17
							1	4	903	9							
05	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	326	1	4645	3	Y	821	829	0			9
							2	4	903	9							
*06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	311	1	4872	3	Y	754	753	0			10
							17	4	829	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	4965	-0-	-893	-0-	285	1	3959	3	Y	653	659	0			7
							3	4	718	9							
03	6262	X	6075	-0-	-187	-0-	204	1	5049	3	Y	747	747	0			7
							822	9									
04	6060	X	3971	-0-	-2089	-0-	169	1	3195	3	Y	552	541	0	8	1	10
							607	9									
05	6262	X	4824	-0-	-1438	-0-	267	1	3807	3	Y	681	684	0			7
							1	4	749	9							
06	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	252	1	3957	3	Y	626	625	0			8
							14	4	689	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	5169	-0-	-1994	-0-	283	1	3920	3	Y	875	882	0			12
							3	4	963	9							
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	194	1	4805	3	Y	804	807	0			9
							884	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	252	1	4780	3	Y	807	788	0	11	1	17
							1	4	888	9							
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	327	1	4652	3	Y	734	742	0			9
							1	4	807	9							
06	5670	X	2791	-0-	-2879	-0-	144	1	2262	3	Y	343	348	0			4
							8	4	377	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4797	-0-	-220	-0-	281	1	3886	3	Y	571	573	0			12
							2	4	628	9							
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	271	1	6718	3	Y	741	740	0			13
							815	9									
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	226	1	4276	3	Y	575	563	0	8	1	17
							633	9									
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	310	1	4404	3	Y	699	702	0			14
							1	4	769	9							
*06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	380	1	5964	3	Y	486	487	0			13
							21	4	535	9							
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3550	-0-	-510	-0-	16	1	3393	3	Y	128	131	0			14
							141	9									
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	20	1	3888	3	Y	155	154	0			15
							171	9									
04	4170	X	3387	-0-	-783	-0-	16	1	3201	3	Y	152	151	0			16
							3	4	167	9							
05	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	19	1	3741	3	Y	167	168	0			15
							3	4	184	9							
06	4170	X	3504	-0-	-666	-0-	16	1	3332	3	Y	138	137	0			16
							4	4	152	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	6473	-0-	-110	-0-	28	1	6003	3	Y	402	407	0			30
							442	9									
03	7037	X	6796	-0-	-241	-0-	32	1	6235	3	Y	481	480	0			31
							529	9									
04	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	30	1	5816	3	Y	429	425	0			35
							5	4	472	9							
05	7006	X	6712	-0-	-294	-0-	31	1	6224	3	Y	411	415	0			31
							5	4	452	9							
06	6780	X	6629	-0-	-151	-0-	30	1	6110	3	Y	437	433	0			35
							8	4	481	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4879	-0-	-22	-0-	21	1	4539	3	Y	290	294	0			23
							319	9									
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	26	1	4998	3	Y	331	330	0			24
							364	9									
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	4728	3	Y	327	324	0			27
							4	4	360	9							
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	25	1	4926	3	Y	304	308	0			23
							4	4	334	9							
06	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	23	1	4691	3	Y	289	287	0			25
							6	4	318	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12905	X	12727	-0-	-178	-0-	54	1	11599	3	Y	975	988	0			65
							1	4	1073	9							
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	64	1	12687	3	Y	1080	1079	0			66
							1	4	1188	9							
04	13350	X	12961	-0-	-389	-0-	60	1	11773	3	Y	1016	1007	0			75
							10	4	1118	9							
05	13795	X	13518	-0-	-277	-0-	62	1	12427	3	Y	926	937	0			64
							10	4	1019	9							
06	13170	X	13054	-0-	-116	-0-	59	1	12030	3	Y	864	858	0			70
							15	4	950	9							
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9261	-0-	9261	19071	40	1	8443	3	Y	707	716	0			51
							778	9									
03	28397	X	9326	-0-	-19071	-0-	43	1	8444	3	Y	763	763	0			51
							839	9									
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	44	1	8450	3	Y	809	800	0			60
							7	4	890	9							
05	9889	X	9184	-0-	-705	-0-	42	1	8217	3	Y	835	842	0			53
							6	4	919	9							
06	9570	X	8970	-0-	-600	-0-	39	1	8019	3	Y	820	814	0			59
							10	4	902	9							
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	6462	-0-	-121	-0-	28	1	5947	3	Y	443	449	0			32
							487	9									
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	33	1	6504	3	Y	493	493	0			32
							542	9									
04	6810	X	6617	-0-	-193	-0-	31	1	6061	3	Y	473	469	0			36
							5	4	520	9							
05	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	31	1	6216	3	Y	457	462	0			31
							5	4	503	9							
*06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	30	1	6251	3	Y	418	415	0			34
							8	4	460	9							
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	39	1	8236	3	Y	498	506	0			40
							548	9									
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	48	1	9368	3	Y	585	585	0			40
							644	9									
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	45	1	8791	3	Y	565	560	0			45
							8	4	622	9							
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	45	1	8965	3	Y	511	517	0			39
							7	4	562	9							
*06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	44	1	8921	3	Y	511	507	0			43
							11	4	562	9							
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	63	1	7183	3	Y	970	973	0			52
							1067	9									
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	67	1	7200	3	Y	983	987	0			48
							20	4	1081	9							
04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	69	1	7148	3	Y	967	952	0			63
							25	4	1064	9							
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	70	1	7488	3	Y	971	972	0			62
							53	4	1068	9							
*06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	63	1	7475	3	Y	886	907	0			41
							6	4	975	9							
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	78	1	8923	3	Y	1037	1036	0			58
							1	4	1141	9							
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	81	1	8741	3	Y	1052	1056	0			54
							24	4	1157	9							
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	85	1	8913	3	Y	983	970	0			67
							32	4	1081	9							
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	84	1	9020	3	Y	978	979	0			66
							64	4	1076	9							
*06	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	75	1	8949	3	Y	902	923	0			45
							7	4	992	9							
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	79	1	9096	3	Y	1234	1233	0			55
							1	4	1357	9							
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	84	1	9048	3	Y	1245	1251	0			49
							25	4	1370	9							
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	86	1	9004	3	Y	1228	1208	0			69
							32	4	1351	9							
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	87	1	9319	3	Y	1192	1194	0			67
							66	4	1311	9							
*06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	76	1	9083	3	Y	1052	1079	0			40
							8	4	1157	9							
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	69	1	7937	3	Y	1009	1009	0			51
							1	4	1110	9							
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	73	1	7877	3	Y	1013	1018	0			46
							22	4	1114	9							
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	73	1	7605	3	Y	949	936	0			59
							27	4	1044	9							
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	71	1	7622	3	Y	960	959	0			60
							54	4	1056	9							
*06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	68	1	8110	3	Y	878	898	0			40
							7	4	966	9							
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	76	1	8694	3	Y	1251	1257	0			65
							1	4	1376	9							
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	94	1	10139	3	Y	1471	1466	0			70
							28	4	1618	9							
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	85	1	8828	3	Y	1317	1303	0			84
							31	4	1449	9							
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	88	1	9525	3	Y	1406	1402	0			88
							68	4	1547	9							
*06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	76	1	9179	3	Y	1261	1292	0			57
							8	4	1387	9							
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9396	X	9256	-0-	-140	-0-	30	1	7752	3	Y	1333	1375	1			136
							8	4	1466	9							
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	37	1	9856	3	Y	1702	1650	1			188
							20	4	1872	9							
04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	33	1	9066	3	Y	1499	1499	1			188
							8	4	1649	9							
05	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	33	1	9492	3	Y	1522	1441	1			269
							8	4	1674	9							
*06	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	32	1	8898	3	Y	1402	1469	1			202
							43	4	1542	9							
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					202

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	79	1	9034	3	Y	1308	1309	0			73
							1	4	1439	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	86	1	9291	3	Y	1328	1334	0			67
							26	4	1461	9							
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	79	1	8280	3	Y	1241	1224	0			84
							29	4	1365	9							
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	81	1	8772	3	Y	1275	1274	0			85
							63	4	1403	9							
*06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	77	1	9236	3	Y	1189	1215	0			59
							8	4	1308	9							
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	223	1	3745	3	Y	718	720	0			32
						790	9									
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	307	1	4693	3	Y	778	786	0			24
						1	4	856	9							
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	278	1	4399	3	Y	644	638	0			30
						1	4	708	9							
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	309	1	4898	3	Y	607	597	0			40
						668	9									
*06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	247	1	4346	3	Y	635	651	0			24
						25	4	699	9							
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814 X	3903	-0-	-911	-0-	202	1	3397	3	Y	276	277	0			27
						304	9									
03	5146 X	4565	-0-	-581	-0-	264	1	4032	3	Y	244	250	0			21
						1	4	268	9							
04	4350 X	4116	-0-	-234	-0-	218	1	3427	3	Y	428	424	0			25
						471	9									
05	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	226	1	3590	3	Y	476	468	0			33
						524	9									
06	4230 X	3635	-0-	-595	-0-	164	1	2891	3	Y	512	524	0			21
						17	4	563	9							
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959 X	3580	-0-	-1379	-0-	170	1	2864	3	Y	496	497	0			27
						546	9									
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	290	1	4439	3	Y	627	632	0			22
						1	4	690	9							
04	5070 X	4708	-0-	-362	-0-	245	1	3856	3	Y	552	548	0			26
						607	9									
05	5239 X	5043	-0-	-196	-0-	268	1	4259	3	Y	469	461	0			34
						516	9									
*06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	243	1	4278	3	Y	552	564	0			22
						25	4	607	9							
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	225	1	3776	3	Y	728	729	0			32
						801	9									
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	214	1	3270	3	Y	635	642	0			25
						1	4	699	9							
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	248	1	3907	3	Y	616	610	0			31
						678	9									
05	4774 X	4366	-0-	-408	-0-	224	1	3556	3	Y	533	523	0			41
						586	9									
06	4620 X	4200	-0-	-420	-0-	192	1	3374	3	Y	558	572	0			27
						20	4	614	9							
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	30	1	7876	3	Y	1187	1213	1			116
							9	4	1306	9							
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	34	1	9047	3	Y	1363	1331	1			148
							18	4	1499	9							
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	32	1	8943	3	Y	1320	1308	1			160
							8	4	1452	9							
05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	34	1	9625	3	Y	1137	1095	1			202
							8	4	1251	9							
*06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	36	1	9829	3	Y	1231	1261	1			172
							47	4	1354	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					172

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	29	1	7416	3	Y	882	896	1			80
							8	4	970	9							
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	23	1	6223	3	Y	753	753	1			80
							13	4	828	9							
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	28	1	7712	3	Y	869	850	1			99
							7	4	956	9							
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	28	1	7676	3	Y	846	802	1			143
							6	4	931	9							
*06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	27	1	7559	3	Y	869	896	1			116
							36	4	956	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	6516	-0-	-705	-0-	22	1	5685	3	Y	730	742	1			65
							6	4	803	9							
03	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	22	1	5659	3	Y	747	737	1			75
							11	4	822	9							
04	7230	X	6704	-0-	-526	-0-	20	1	5918	3	Y	691	689	1			77
							6	4	760	9							
05	7378	X	6810	-0-	-568	-0-	21	1	6052	3	Y	665	634	1			108
							5	4	732	9							
06	6960	X	6855	-0-	-105	-0-	22	1	6044	3	Y	691	712	1			87
							29	4	760	9							
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	5031	-0-	-44	-0-	233	1	3940	3	Y	779	781	0			32
							1	4	857	9							
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	318	1	4854	3	Y	765	772	0			25
							1	4	842	9							
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	267	1	4223	3	Y	835	828	0			32
							1	4	919	9							
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	310	1	4924	3	Y	690	678	0			44
							759	9									
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	260	1	4585	3	Y	621	637	0			28
							27	4	683	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4691	-0-	-587	-0-	231	1	3899	3	Y	509	510	0			33
							1	4	560	9							
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	300	1	4587	3	Y	693	699	0			27
							1	4	762	9							
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	306	1	4837	3	Y	603	598	0			32
							1	4	663	9							
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	312	1	4946	3	Y	574	564	0			42
							631	9									
06	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	258	1	4526	3	Y	541	554	0			29
							26	4	595	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	6131	-0-	-75	-0-	295	1	4980	3	Y	777	780	0			40
							1	4	855	9							
03	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	351	1	5366	3	Y	763	772	0			31
							1	4	839	9							
04	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	342	1	5393	3	Y	749	743	0			37
							1	4	824	9							
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	387	1	6154	3	Y	777	763	0			51
							1	4	855	9							
*06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	322	1	5665	3	Y	789	808	0			32
							33	4	868	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	109	1	3990	3	Y	866	836	0			68
							1	4	953	9							
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	142	1	3634	3	Y	753	766	0			55
							2	4	828	9							
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	143	1	3544	3	Y	688	701	0			42
							757	9									
05	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	121	1	3473	3	Y	671	629	0			84
							738	9									
06	5220	X	3926	-0-	-1294	-0-	55	1	3293	3	Y	525	571	0			38
							578	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	90	1	3323	3	Y	533	525	0			45
							1	4	586	9							
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	137	1	3508	3	Y	528	532	0			41
							2	4	581	9							
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	136	1	3372	3	Y	518	525	0			34
							570	9									
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	3	Y	508	476	0			66
							1	4	559	9							
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	64	1	3841	3	Y	463	493	0			36
							509	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3271	-0-	-64	-0-	76	1	2783	3	Y	374	368	0			33
							1	4	411	9							
03	3565	X	2138	-0-	-1427	-0-	70	1	1799	3	Y	244	256	0			21
							1	4	268	9							
04	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	110	1	2727	3	Y	313	312	0			22
							344	9									
05	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	98	1	2818	3	Y	330	308	0			44
							363	9									
*06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	61	1	3669	3	Y	329	347	0			26
							362	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					26

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	139	1	5075	3	Y	531	507	0			40
							1	4	584	9							
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	184	1	4695	3	Y	565	566	0			39
							2	4	622	9							
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	163	1	4033	3	Y	431	445	0			25
							474	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	3	Y	467	436	0			56
							1	4	514	9							
06	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	67	1	3981	3	Y	388	418	0			26
							427	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	1781	-0-	-3758	-0-	92	1	1550	3	Y	126	127	0			18
							139	9									
03	5921	X	1775	-0-	-4146	-0-	101	1	1539	3	Y	123	127	0			14
							135	9									
04	3330	X	1419	-0-	-1911	-0-	73	1	1147	3	Y	181	180	0			15
							199	9									
05	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	134	1	2131	3	Y	299	294	0			20
							329	9									
06	2130	X	1524	-0-	-606	-0-	68	1	1193	3	Y	233	240	0			13
							7	4	256	9							
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	586	1	5845	3	Y	882	881	0			26
							1	4	970	9							
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	580	1	5646	3	Y	879	877	0			28
							1	4	967	9							
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	497	1	4563	3	Y	744	744	0			28
							1	4	818	9							
05	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	534	1	4567	3	Y	703	693	0			38
							773	9									
*06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	422	1	4767	3	Y	619	628	0			29
							681	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4440	-0-	-432	-0-	356	1	3544	3	Y	491	491	0			19
							540	9									
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	450	1	4387	3	Y	820	818	0			21
							1	4	902	9							
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	509	1	4671	3	Y	653	654	0			20
							1	4	718	9							
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	498	1	4261	3	Y	601	591	0			30
							661	9									
*06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	422	1	4759	3	Y	639	646	0			23
							703	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	2994	-0-	-1646	-0-	243	1	2423	3	Y	298	298	0			15
							328	9									
03	4898	X	3412	-0-	-1486	-0-	279	1	2721	3	Y	374	373	0			16
							1	4	411	9							
04	4500	X	3361	-0-	-1139	-0-	292	1	2673	3	Y	360	361	0			15
							396	9									
05	4650	X	2621	-0-	-2029	-0-	237	1	2025	3	Y	326	321	0			20
							359	9									
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	238	1	2689	3	Y	332	336	0			16
							365	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	5314	-0-	-1066	-0-	129	1	4734	3	Y	409	403	0			32
							1	4	450	9							
03	6820	X	5593	-0-	-1227	-0-	196	1	5039	3	Y	323	332	0			23
							3	4	355	9							
04	6660	X	5539	-0-	-1121	-0-	201	1	4965	3	Y	339	342	0			20
							373	9									
05	6882	X	5232	-0-	-1650	-0-	160	1	4600	3	Y	428	396	0			52
							1	4	471	9							
06	6660	X	5263	-0-	-1397	-0-	80	1	4786	3	Y	361	387	0			26
							397	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3644	-0-	-416	-0-	88	1	3227	3	Y	298	303	0			25
							1	4	328	9							
03	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	134	1	3429	3	Y	323	324	0			24
							2	4	355	9							
04	4860	X	3940	-0-	-920	-0-	135	1	3344	3	Y	419	417	0			26
							461	9									
05	5022	X	4210	-0-	-812	-0-	126	1	3609	3	Y	432	403	0			55
							475	9									
06	4560	X	3666	-0-	-894	-0-	54	1	3248	3	Y	331	361	0			25
							364	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	3	Y	373	370	0			31
							1	4	410	9							
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	442	440	0			33
							2	4	486	9							
04	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	85	1	2095	3	Y	514	514	0			33
							565	9									
05	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	77	1	2210	3	Y	505	473	0			65
							556	9									
06	3420	X	2391	-0-	-1029	-0-	34	1	2012	3	Y	314	353	0			26
							345	9									
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	503	1	5013	3	Y	680	680	0			28
							1	4	748	9							
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	519	1	5059	3	Y	632	630	0			30
							1	4	695	9							
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	455	1	4163	3	Y	601	603	0			28
							661	9									
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	541	1	4625	3	Y	696	686	0			38
							766	9									
*06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	428	1	4839	3	Y	608	617	0			29
							1	4	669	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	1228	1	22110	3	Y	592	527	1			153
							651	9									
03	24955	X	24846	-0-	-109	-0-	1286	1	22930	3	Y	573	621	1			105
							630	9									
04	24150	X	23350	-0-	-800	-0-	1207	1	21592	3	Y	501	511	1			95
							551	9									
05	24955	X	20604	-0-	-4351	-0-	1041	1	19133	3	Y	391	336	1			150
							430	9									
06	24150	X	22097	-0-	-2053	-0-	957	1	20688	3	Y	411	446	1			115
							452	9									
07	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	679	1	12228	3	Y	499	419	1			122
							549	9									
03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	941	1	16772	3	Y	644	662	1			104
							708	9									
04	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	763	1	13656	3	Y	528	538	1			94
							581	9									
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	744	1	13681	3	Y	451	383	1			162
							496	9									
06	10530	X	8957	-0-	-1573	-0-	383	1	8274	3	Y	273	344	1			91
							300	9									
07	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					91

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36859	X	34125	-0-	-2734	-0-	1768	1	31358	3	Y	906	906	1			44
							2	4	997	9							
03	39401	X	36253	-0-	-3148	-0-	1970	1	33219	3	Y	962	972	1			34
							6	4	1058	9							
*04	38130	X	33521	-0-	-4609	-0-	1839	1	30684	3	Y	904	907	1			31
							4	4	994	9							
*05	38750	X	33689	-0-	-5061	-0-	1730	1	31003	3	Y	845	844	1			32
							26	4	930	9							
06	36540	X	33240	-0-	-3300	-0-	1439	1	30915	3	Y	805	750	1			83
							886	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	6117	-0-	-930	-0-	37	1	5754	3	Y	290	293	0			31
							7	4	319	9							
03	7533	X	5897	-0-	-1636	-0-	51	1	5537	3	Y	278	278	0			31
							3	4	306	9							
04	6720	X	5336	-0-	-1384	-0-	50	1	5241	3	Y	39	61	0			9
							2	4	43	9							
05	6603	X	5578	-0-	-1025	-0-	58	1	5474	3	Y	41	42	0			8
							1	4	45	9							
06	6330	X	5437	-0-	-893	-0-	46	1	5269	3	Y	101	95	0			14
							11	4	111	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	24	1	3502	3	Y	206	210	0			20
							3	4	227	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	34	1	3665	3	Y	242	238	0			24
							2	4	266	9							
04	3810	X	3210	-0-	-600	-0-	30	1	3148	3	Y	28	46	0			6
							1	4	31	9							
05	3937	X	2932	-0-	-1005	-0-	31	1	2870	3	Y	28	29	0			5
							31	9									
06	3810	X	2764	-0-	-1046	-0-	24	1	2657	3	Y	71	67	0			9
							5	4	78	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					9

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

02	1363	X	1195	-0-	-168	-0-	2	1	408	3	Y	102	123	1			91
							673	4	112	9							
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	36	1	3752	3	Y	434	326	1			199
							1354	4	477	9							
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	36	1	5030	3	Y	171	187	1			183
							541	4	188	9							
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	22	1	2731	3	Y	143	125	1			201
							512	4	157	9							
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	64	1	3982	3	Y	232	129	1			304
							709	4	255	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					304

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

02	8990	X	4452	-0-	-4538	-0-	6	1	1628	3	Y	114	151	1			108
							2693	4	125	9							
03	9610	X	1520	-0-	-8090	-0-	10	1	1044	3	Y	81	118	1			71
							377	4	89	9							
04	9300	X	4781	-0-	-4519	-0-	30	1	4164	3	Y	127	101	1			97
							447	4	140	9							
05	9176	X	3649	-0-	-5527	-0-	24	1	2943	3	Y	118	83	1			132
							552	4	130	9							
06	4620	X	3727	-0-	-893	-0-	49	1	3023	3	Y	106	71	1			167
							538	4	117	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					167

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	9	1	2348	3	Y	433	481	1			347
							3883	4	476	9							
03	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	38	1	3868	3	Y	379	451	1			275
							1395	4	417	9							
04	5970	X	5361	-0-	-609	-0-	32	1	4556	3	Y	257	270	1			262
							490	4	283	9							
05	7130	X	6083	-0-	-1047	-0-	38	1	4742	3	Y	376	246	1			392
							889	4	414	9							
06	6900	X	4220	-0-	-2680	-0-	55	1	3372	3	Y	176	169	1			399
							599	4	194	9							
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	1036	1	17787	3	Y	615	594	1			258
							1	4	677	9							
03	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	1047	1	17469	3	Y	575	533	1			300
							12	4	633	9							
04	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	991	1	16962	3	Y	538	560	1			278
							592	9									
05	18414	X	17644	-0-	-770	-0-	932	1	16134	3	Y	485	471	1			292
							44	4	534	9							
*06	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	846	1	17341	3	Y	474	484	1			282
							521	9									
07	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					282

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	3	Y	234	239	0			29
							10	4	257	9							
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	190	1	2145	3	Y	267	263	0			33
							9	4	294	9							
04	2490	X	2146	-0-	-344	-0-	189	1	1750	3	Y	180	186	0			27
							9	4	198	9							
05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	206	1	1786	3	Y	185	192	0			20
							10	4	204	9							
06	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	200	1	1776	3	Y	207	205	0			22
							14	4	228	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	1077	-0-	-2983	-0-	55	1	901	3	Y	108	115	0			4
							2	4	119	9							
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	626	1	6747	3	Y	708	697	0			15
							20	4	779	9							
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	644	1	6865	3	Y	496	496	0			15
							6	4	546	9							
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	621	1	6409	3	Y	273	274	0			14
							300	9									
*06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	452	1	5370	3	Y	347	351	0			10
							382	9									
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	300	1	4740	3	Y	1026	1011	0			63
							3	4	1129	9							
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	302	1	4768	3	Y	1038	1047	0			54
							7	4	1142	9							
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	3	Y	1085	1084	0			55
							2	4	1194	9							
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	296	1	4779	3	Y	973	979	0			49
							1070	9									
*06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	285	1	4836	3	Y	951	943	0			57
							23	4	1046	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	342	1	5428	3	Y	1002	990	0			63
							4	4	1102	9							
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	369	1	5843	3	Y	1031	1039	0			55
							9	4	1134	9							
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	352	1	5443	3	Y	887	895	0			47
							2	4	976	9							
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	353	1	5712	3	Y	996	991	0			52
							1096	9									
*06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	323	1	5480	3	Y	911	906	0			57
							27	4	1002	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					57

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	352	1	5580	3	Y	894	882	0			58
							4	4	983	9							
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	371	1	5866	3	Y	955	960	0			53
							9	4	1051	9							
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	346	1	5335	3	Y	841	848	0			46
							1	4	925	9							
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	368	1	5946	3	Y	915	913	0			48
							1007	9									
*06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	359	1	6099	3	Y	865	857	0			56
							30	4	952	9							
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					56

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	317	1	5022	3	Y	864	857	0			59
							4	4	950	9							
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	341	1	5397	3	Y	888	895	0			52
							8	4	977	9							
04	6420	X	5590	-0-	-830	-0-	291	1	4491	3	Y	734	742	0			44
							1	4	807	9							
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	328	1	5303	3	Y	956	946	0			54
							1052	9									
06	6420	X	5684	-0-	-736	-0-	268	1	4552	3	Y	765	766	0			53
							22	4	842	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					53

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	3815	26	1	1064	3	Y	55					115
							320	4	61	9							
03	5325	X	1510	-0-	-3815	-0-	114	1	1198	3	Y	179	170	1			124
							1	4	197	9							
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	163	1	1475	3	Y	136	128	1			132
							150	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	263	1	2469	3	Y	162	112	1			182
							39	4	178	9							
*06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	318	1	2307	3	Y	134	210	1			106
							632	4	147	9							
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	71	1	2927	3	Y	23					42
						882	4	25	9							
03	3472 X	1836	-0-	-1636	-0-	155	1	1628	3	Y	47	52	1			37
						1	4	52	9							
04	3360 X	1766	-0-	-1594	-0-	167	1	1508	3	Y	83	60	1			60
						91	9									
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

02	5104 X	2024	-0-	-3080	-0-	36	1	1475	3	Y	62					132
						445	4	68	9							
03	5456 X	2031	-0-	-3425	-0-	165	1	1735	3	Y	118	143	1			107
						1	4	130	9							
04	5520 X	2761	-0-	-2759	-0-	264	1	2395	3	Y	92	97	1			102
						1	4	101	9							
05	5704 X	5150	-0-	-554	-0-	479	1	4505	3	Y	85	71	1			116
						72	4	94	9							
*06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	590	1	4287	3	Y	66	120	1			62
						1176	4	73	9							
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					62

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	24	1	3626	3	Y	200	200	0			18
						4	4	220	9							
03	3782 X	3564	-0-	-218	-0-	31	1	3346	3	Y	168	170	0			16
						2	4	185	9							
04	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	29	1	3081	3	Y	27	40	0			3
						1	4	30	9							
05	3782 X	3236	-0-	-546	-0-	34	1	3171	3	Y	28	28	0			3
						31	9									
06	3660 X	3210	-0-	-450	-0-	27	1	3097	3	Y	73	69	0			7
						6	4	80	9							
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					7

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	27	1	4023	3	Y	180	175	0			18
						4	4	198	9							
03	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	33	1	3580	3	Y	189	187	0			20
						2	4	208	9							
04	3750 X	3105	-0-	-645	-0-	29	1	3046	3	Y	26	40	0			6
						1	4	29	9							
05	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	34	1	3136	3	Y	33	33	0			6
						36	9									
06	3750 X	2991	-0-	-759	-0-	25	1	2894	3	Y	60	58	0			8
						6	4	66	9							
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	24	1	3596	3	Y	132	138	0			13
							4	4	145	9							
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	36	1	3950	3	Y	164	161	0			16
							2	4	180	9							
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	36	1	3755	3	Y	26	38	0			4
							1	4	29	9							
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	41	1	3883	3	Y	28	29	0			3
							1	4	31	9							
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	28	1	3403	3	Y	68	64	0			7
							8	4	75	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	39	1	3668	3	Y	275	272	0			22
							2	4	303	9							
03	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	37	1	3771	3	Y	333	324	0			31
							2	4	366	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	32	1	3612	3	Y	473	479	0			25
							50	4	520	9							
05	4185	X	4148	-0-	-37	-0-	32	1	3590	3	Y	470	472	0			23
							9	4	517	9							
*06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	39	1	3795	3	Y	436	438	0			21
							7	4	480	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3830	-0-	-85	-0-	38	1	3506	3	Y	258	255	0			6
							2	4	284	9							
03	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	36	1	3635	3	Y	226	221	0			11
							1	4	249	9							
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	36	1	3985	3	Y	239	242	0			8
							55	4	263	9							
05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	30	1	3445	3	Y	197	198	0			7
							9	4	217	9							
06	3960	X	3482	-0-	-478	-0-	33	1	3257	3	Y	169	170	0			6
							6	4	186	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	3175	-0-	-1523	-0-	20	1	3009	3	Y	130	133	0			11
							3	4	143	9							
03	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	31	1	3381	3	Y	147	145	0			13
							2	4	162	9							
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	36	1	3819	3	Y	23	34	0			2
							1	4	25	9							
05	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	37	1	3516	3	Y	25	26	0			1
							1	4	28	9							
06	3630	X	3515	-0-	-115	-0-	28	1	3394	3	Y	77	72	0			6
							8	4	85	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3386	-0-	-442	-0-	21	1	3175	3	Y	170	167	0			18
							3	4	187	9							
03	4092	X	2956	-0-	-1136	-0-	25	1	2750	3	Y	163	163	0			18
							2	4	179	9							
04	4110	X	3081	-0-	-1029	-0-	29	1	3028	3	Y	21	33	0			6
							1	4	23	9							
05	4247	X	607	-0-	-3640	-0-	7	1	594	3	Y	5	8	0			3
							6	9									
06	4110	X	91	-0-	-4019	-0-	1	1	89	3	Y	1	2	0			2
							1	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	36	1	3353	3	Y	339	335	0			14
							2	4	373	9							
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	3	Y	323	315	0			22
							1	4	355	9							
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	31	1	3427	3	Y	304	308	0			18
							47	4	334	9							
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	29	1	3360	3	Y	297	298	0			17
							9	4	327	9							
*06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	33	1	3221	3	Y	270	271	0			16
							6	4	297	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	369	1	5849	3	Y	1226	1206	0			79
							4	4	1349	9							
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	390	1	6168	3	Y	1242	1253	0			68
							9	4	1366	9							
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	376	1	5808	3	Y	1147	1152	0			63
							2	4	1262	9							
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	382	1	6169	3	Y	1226	1223	0			66
							1349	9									
*06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	365	1	6202	3	Y	1143	1135	0			74
							30	4	1257	9							
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2781	3	Y	112	110	0			11
							2	4	123	9							
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	3	Y	262	255	0			18
							1	4	288	9							
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	26	1	2860	3	Y	343	346	0			15
							39	4	377	9							
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	24	1	2771	3	Y	307	308	0			14
							7	4	338	9							
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	28	1	2764	3	Y	293	294	0			13
							5	4	322	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2393	3	Y	173	171	0			14
							1	4	190	9							
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	3	Y	249	242	0			21
							1	4	274	9							
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	23	1	2570	3	Y	339	343	0			17
							35	4	373	9							
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	20	1	2259	3	Y	338	339	0			16
							6	4	372	9							
*06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	22	1	2136	3	Y	257	258	0			15
							4	4	283	9							
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	3	Y	59	58	0			6
							1	4	65	9							
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	20	1	2279	3	Y	69	71	0			4
							32	4	76	9							
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	22	1	2454	3	Y	96	97	0			3
							6	4	106	9							
*06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	24	1	2427	3	Y	229	230	0			2
							5	4	252	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	46	1	4232	3	Y	550	544	0			22
							2	4	605	9							
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	44	1	4445	3	Y	556	542	0			36
							2	4	612	9							
04	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	37	1	4217	3	Y	516	523	0			29
							59	4	568	9							
05	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	34	1	3890	3	Y	570	573	0			26
							10	4	627	9							
06	5100	X	4648	-0-	-452	-0-	40	1	3923	3	Y	616	618	0			24
							7	4	678	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	304	1	4802	3	Y	727	718	0			48
							3	4	800	9							
03	6293	X	5852	-0-	-441	-0-	298	1	4713	3	Y	758	763	0			43
							7	4	834	9							
04	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	316	1	4880	3	Y	738	740	0			41
							1	4	812	9							
05	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	307	1	4954	3	Y	756	756	0			41
							832	9									
*06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	296	1	5020	3	Y	716	710	0			47
							24	4	788	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	364	1	5767	3	Y	1099	1084	0			72
							4	4	1209	9							
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	408	1	6456	3	Y	1160	1167	0			65
							10	4	1276	9							
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	385	1	5945	3	Y	1187	1187	0			65
							2	4	1306	9							
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	383	1	6187	3	Y	1099	1104	0			60
							1209	9									
*06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	377	1	6398	3	Y	1042	1035	0			67
							31	4	1146	9							
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	62	1	5738	3	Y	695	688	0			32
							3	4	765	9							
03	6324	X	5615	-0-	-709	-0-	49	1	4922	3	Y	584	570	0			46
							2	4	642	9							
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	50	1	5588	3	Y	679	688	0			37
							77	4	747	9							
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	50	1	5609	3	Y	607	611	0			33
							14	4	668	9							
*06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	56	1	5605	3	Y	562	565	0			30
							11	4	618	9							
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	96	1	8911	3	Y	1319	1306	0			74
							5	4	1451	9							
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	88	1	8948	3	Y	1270	1238	0			106
							4	4	1397	9							
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	76	1	8425	3	Y	1024	1045	0			85
							116	4	1126	9							
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	77	1	8867	3	Y	1168	1176	0			77
							23	4	1285	9							
*06	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	87	1	8584	3	Y	1029	1036	0			70
							16	4	1132	9							
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	49	1	4579	3	Y	655	648	0			24
							3	4	721	9							
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	46	1	4621	3	Y	573	558	0			39
							2	4	630	9							
04	5340	X	5319	-0-	-21	-0-	42	1	4663	3	Y	500	508	0			31
							64	4	550	9							
05	5518	X	4790	-0-	-728	-0-	36	1	4179	3	Y	513	516	0			28
							11	4	564	9							
06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	45	1	4538	3	Y	493	496	0			25
							9	4	542	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3947	-0-	-171	-0-	39	1	3620	3	Y	260	258	0			11
							2	4	286	9							
03	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	37	1	3730	3	Y	400	390	0			21
							1	4	440	9							
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	35	1	3872	3	Y	421	425	0			17
							53	4	463	9							
05	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	32	1	3756	3	Y	357	359	0			15
							10	4	393	9							
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	3	Y	353	354	0			14
							7	4	388	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4748	-0-	-240	-0-	46	1	4273	3	Y	388	384	0			22
							2	4	427	9							
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	47	1	4705	3	Y	550	536	0			36
							2	4	605	9							
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	38	1	4339	3	Y	545	552	0			29
							61	4	600	9							
05	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	38	1	4306	3	Y	416	419	0			26
							11	4	458	9							
06	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	41	1	4098	3	Y	447	449	0			24
							8	4	492	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	73	1	5129	3	Y	496	504	0			28
							546	9									
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	74	1	5091	3	Y	538	541	0			25
							592	9									
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	68	1	5598	3	Y	522	514	0			33
							12	4	574	9							
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	99	1	5605	3	Y	567	564	0			36
							624	9									
*06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	87	1	5724	3	Y	468	473	0			31
							3	4	515	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4644	-0-	-402	-0-	29	1	4419	3	Y	174	178	0			17
							5	4	191	9							
03	5332	X	3930	-0-	-1402	-0-	34	1	3738	3	Y	142	144	0			15
							2	4	156	9							
04	4830	X	4077	-0-	-753	-0-	37	1	4012	3	Y	24	36	0			3
							2	4	26	9							
05	4960	X	4138	-0-	-822	-0-	43	1	4066	3	Y	25	25	0			3
							1	4	28	9							
06	4800	X	4311	-0-	-489	-0-	36	1	4193	3	Y	66	61	0			8
							9	4	73	9							
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	93	1	6574	3	Y	758	768	0			44
							834	9									
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	98	1	6732	3	Y	778	783	0			39
							856	9									
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	81	1	6712	3	Y	705	694	0			50
							15	4	776	9							
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	124	1	7045	3	Y	792	787	0			55
							1	4	871	9							
*06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	105	1	6879	3	Y	681	687	0			49
							3	4	749	9							
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					49

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	25	1	3774	3	Y	131	133	0			12
							4	4	144	9							
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	38	1	4198	3	Y	136	135	0			13
							3	4	150	9							
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	36	1	3739	3	Y	21	31	0			3
							1	4	23	9							
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	39	1	3635	3	Y	21	21	0			3
							1	4	23	9							
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	29	1	3435	3	Y	69	64	0			8
							8	4	76	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	83	1	5862	3	Y	869	881	0			44
							956	9									
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	94	1	6469	3	Y	910	915	0			39
							1001	9									
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	75	1	6191	3	Y	791	779	0			51
							13	4	870	9							
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	117	1	6672	3	Y	783	779	0			55
							1	4	861	9							
*06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	101	1	6647	3	Y	769	775	0			49
							3	4	846	9							
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	95	1	6680	3	Y	698	709	0			41
							768	9									
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	103	1	7029	3	Y	897	901	0			37
							987	9									
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	85	1	7106	3	Y	814	801	0			50
							16	4	895	9							
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	125	1	7098	3	Y	816	812	0			54
							1	4	898	9							
*06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	110	1	7249	3	Y	764	770	0			48
							4	4	840	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12586	X	12524	-0-	-62	-0-	154	1	10895	3	Y	1341	1362	0			75
							1475	9									
03	13454	X	11996	-0-	-1458	-0-	152	1	10428	3	Y	1287	1298	0			64
							1416	9									
04	13020	X	11659	-0-	-1361	-0-	125	1	10365	3	Y	1042	1027	0			79
							23	4	1146	9							
05	13454	X	12430	-0-	-1024	-0-	194	1	10989	3	Y	1133	1126	0			86
							1	4	1246	9							
*06	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	176	1	11586	3	Y	1230	1238	0			78
							6	4	1353	9							
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					78

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	608	1	10441	3	Y	330	319	1			73
							1	4	363	9							
03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	657	1	10945	3	Y	307	284	1			96
							7	4	338	9							
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	618	1	10574	3	Y	301	312	1			85
							331	9									
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	613	1	10610	3	Y	273	265	1			93
							29	4	300	9							
*06	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	526	1	10794	3	Y	259	266	1			86
							285	9									
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	94	1	6663	3	Y	774	785	0			44
							851	9									
03	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	99	1	6786	3	Y	828	833	0			39
							911	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	86	1	7178	3	Y	825	811	0			53
							16	4	908	9							
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	129	1	7334	3	Y	784	780	0			57
							1	4	862	9							
*06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	114	1	7488	3	Y	738	744	0			51
							4	4	812	9							
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3337	-0-	437	2131	234	1	2717	3	Y	351	350	0			23
							386	9									
03	3100	N	3727	-0-	627	2758	296	1	2987	3	Y	404	406	0			21
							444	9									
04	6875	X	4117	-0-	-2758	-0-	277	1	3415	3	Y	386	375	0			32
							425	9									
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	207	1	2251	3	Y	244	261	0			15
							268	9									
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	220	1	2502	3	Y	277	276	0			16
							27	4	305	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3347	-0-	-510	-0-	232	1	2697	3	Y	380	377	0			30
							418	9									
03	4123	X	3133	-0-	-990	-0-	249	1	2513	3	Y	337	344	0			23
							371	9									
04	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	199	1	2445	3	Y	308	299	0			32
							339	9									
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	243	1	2644	3	Y	355	362	0			25
							391	9									
06	3450	X	2387	-0-	-1063	-0-	169	1	1922	3	Y	250	255	0			20
							21	4	275	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4619	-0-	-688	-0-	327	1	3797	3	Y	450	446	0			40
							495	9									
03	5673	X	4345	-0-	-1328	-0-	349	1	3532	3	Y	422	429	0			33
							464	9									
04	5490	X	4166	-0-	-1324	-0-	282	1	3476	3	Y	371	362	0			42
							408	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	419	1	4552	3	Y	443	452	0			33
							487	9									
*06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	412	1	4685	3	Y	410	412	0			31
							51	4	451	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1490	-0-	-917	-0-	97	1	1129	3	Y	240	240	0			24
							264	9									
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	320	1	3229	3	Y	459	453	0			30
							505	9									
04	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	156	1	1924	3	Y	281	278	0			33
							309	9									
05	2573	X	898	-0-	-1675	-0-	67	1	726	3	Y	95	113	0			15
							105	9									
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	214	1	2430	3	Y	300	291	0			24
							26	4	330	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	330	1	3830	3	Y	508	512	0			40
							559	9									
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	327	1	3301	3	Y	465	473	0			32
							512	9									
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	314	1	3871	3	Y	498	481	0			49
							548	9									
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	448	1	4879	3	Y	574	584	0			39
							631	9									
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	320	1	3642	3	Y	423	430	0			32
							40	4	465	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	5007	-0-	-2011	-0-	332	1	3861	3	Y	740	734	0			67
							814	9									
03	7316	X	6088	-0-	-1228	-0-	462	1	4671	3	Y	868	872	0			63
							955	9									
04	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	318	1	3915	3	Y	678	663	0			78
							746	9									
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	437	1	4756	3	Y	854	868	0			64
							939	9									
06	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	353	1	4016	3	Y	693	700	0			57
							44	4	762	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					57

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	5164	-0-	-1274	-0-	372	1	4327	3	Y	423	419	0			40
							465	9									
03	6882	X	4366	-0-	-2516	-0-	356	1	3599	3	Y	374	380	0			34
							411	9									
04	6570	X	4538	-0-	-2032	-0-	314	1	3869	3	Y	323	315	0			42
							355	9									
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	446	1	4857	3	Y	428	434	0			36
							471	9									
06	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	374	1	4252	3	Y	412	412	0			36
							46	4	453	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					36

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13224	X	6746	-0-	-6478	-0-	359	1	6154	3	Y	212	216	1			206
							233	9									
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	948	1	15796	3	Y	523	460	1			269
							10	4	575	9							
04	13680	X	13610	-0-	-70	-0-	725	1	12417	3	Y	425	447	1			247
							468	9									
05	14136	X	13218	-0-	-918	-0-	696	1	12053	3	Y	396	383	1			260
							33	4	436	9							
*06	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	653	1	13402	3	Y	400	406	1			254
							440	9									
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					254

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4180	-0-	4180	6875	400	1	3618	3	Y	147	131	1			28
							162	9									
03	8070	X	1195	-0-	-6875	-0-	111	1	934	3	Y	136	132	1			32
							150	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	4464	X	1933	-0-	-2531	-0-	216	1	1553	3	Y	149	124	1			25
							164	9									
06	4320	X	1956	-0-	-2364	-0-	191	1	1531	3	Y	213	191	1			47
							234	9									
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3146	-0-	3146	3146	264 495	1 9	2387	3	Y	450	377	1			73
03	DLQ G-10		3606	-0-	3606	6752	352 304	1 9	2950	3	Y	276	283	1			66
04	7758	X	1006	-0-	-6752	-0-	107 107	1 9	792	3	Y	97	135	1			28
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	426 179	1 9	3066	3	Y	163	160	1			31
*06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	367 329	1 9	2939	3	Y	299	266	1			64
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					64

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

02	3045	X	1932	-0-	-1113	-0-	159 334	1 9	1439	3	Y	304	284	1			54
03	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	246 292	1 9	2065	3	Y	265	260	1			59
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	357 354	1 9	2645	3	Y	322	318	1			63
05	4340	X	2924	-0-	-1416	-0-	308 395	1 9	2221	3	Y	359	355	1			67
06	4200	X	3010	-0-	-1190	-0-	296 342	1 9	2372	3	Y	311	307	1			71
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					71

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

02	DLQ G-10		1644	-0-	1644	2778	90 10	1 4	1113 431	3 9	Y	392	389	0			8
03	4389	X	1611	-0-	-2778	-0-	78 2	1 4	1180 351	3 9	Y	319	311	0	6	1	10
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	83 2	1 4	1175 121	3 9	Y	110	102	0	13	1	5
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	69 1	1 4	1030 85	3 9	Y	77	77	0			5
*06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	140 10	1 4	1802 304	3 9	Y	276	273	0	2	1	6
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

02	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	778 4	1 4	6965 1231	3 9	Y	1119	1076	0			159
03	7533	X	5971	-0-	-1562	-0-	504 1	1 4	4524 942	3 9	Y	856	926	0			89
04	7650	X	7233	-0-	-417	-0-	613 1	1 4	5609 1010	3 9	Y	918	900	0			107
05	8277	X	7164	-0-	-1113	-0-	600 1	1 4	5559 1004	3 9	Y	913	922	0			98
06	8010	X	7272	-0-	-738	-0-	606 5	1 4	5708 953	3 9	Y	866	866	0			98
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	3391	-0-	-2061	-0-	293	1	2626	3	Y	427	426	0			64
							2	4	470	9							
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	537	1	4828	3	Y	788	780	0			72
							2	4	867	9							
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	530	1	4850	3	Y	740	728	0			84
							1	4	814	9							
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	502	1	4652	3	Y	713	722	0			75
							1	4	784	9							
*06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	505	1	4769	3	Y	674	674	0			75
							5	4	741	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					75

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	3825	-0-	-1482	-0-	332	1	2976	3	Y	468	446	0			64
							2	4	515	9							
03	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	456	1	4094	3	Y	661	666	0			59
							1	4	727	9							
04	5490	X	3666	-0-	-1824	-0-	320	1	2929	3	Y	379	393	0			45
							417	9									
05	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	430	1	3985	3	Y	594	580	0			59
							1	4	653	9							
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	409	1	3865	3	Y	564	561	0			62
							4	4	620	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					62

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	551	1	4937	3	Y	591	565	0			76
							3	4	650	9							
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	444	1	3980	3	Y	555	584	0			47
							1	4	611	9							
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	402	1	3677	3	Y	518	513	0			52
							570	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	374	1	3459	3	Y	450	461	0			41
							495	9									
*06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	410	1	3869	3	Y	490	484	0			47
							4	4	539	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					47

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	446	1	4000	3	Y	603	592	0			78
							3	4	663	9							
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	437	1	3924	3	Y	592	621	0			49
							1	4	651	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	453	1	4136	3	Y	646	630	0			65
							711	9									
05	5239	X	5022	-0-	-217	-0-	423	1	3923	3	Y	614	622	0			57
							1	4	675	9							
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	425	1	4013	3	Y	617	614	0			60
							4	4	679	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	444	1	3983	3	Y	616	600	0			82
							3	4	678	9							
03	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	438	1	3932	3	Y	572	604	0			50
							1	4	629	9							
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	433	1	3955	3	Y	589	578	0			61
							648	9									
05	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	430	1	3993	3	Y	580	586	0			55
							1	4	638	9							
06	4920	X	4841	-0-	-79	-0-	419	1	3960	3	Y	416	428	0			43
							4	4	458	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

02	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	363	1	3255	3	Y	538	528	0			74
							2	4	592	9							
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	480	1	4307	3	Y	594	614	0			54
							1	4	653	9							
04	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	374	1	3422	3	Y	629	616	0			67
							692	9									
05	4805	X	4737	-0-	-68	-0-	407	1	3765	3	Y	514	529	0			52
							565	9									
*06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	373	1	3516	3	Y	533	530	0			55
							3	4	586	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					55

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	186	1	2287	3	Y	635	630	0			6
							20	4	699	9							
03	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	138	1	2076	3	Y	332	324	0	7	1	7
							3	4	365	9							
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	156	1	2211	3	Y	569	523	0	46	1	7
							3	4	626	9							
05	3410	X	1762	-0-	-1648	-0-	94	1	1402	3	Y	240	241	0			6
							2	4	264	9							
06	3300	X	1709	-0-	-1591	-0-	105	1	1357	3	Y	217	216	0	5	1	2
							8	4	239	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

02	DLQ G-10		3798	-0-	3798	5981	237	1	2905	3	Y	574	569	0			9
							25	4	631	9							
03	9621	X	3640	-0-	-5981	-0-	195	1	2938	3	Y	456	444	0	9	1	12
							5	4	502	9							
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	124	1	1758	3	Y	167	155	0	18	1	6
							3	4	184	9							
05	4061	X	1965	-0-	-2096	-0-	113	1	1675	3	Y	159	159	0			6
							2	4	175	9							
06	3930	X	2931	-0-	-999	-0-	197	1	2540	3	Y	164	162	0	2	1	6
							14	4	180	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43529	X	38989	-0-	-4540	-0-	2035	1	36083	3	Y	790	787	1			37
							2	4	869	9							
03	45694	X	40521	-0-	-5173	-0-	2218	1	37406	3	Y	809	819	1			27
							7	4	890	9							
04	44220	X	38324	-0-	-5896	-0-	2119	1	35368	3	Y	756	758	1			25
							5	4	832	9							
05	43772	X	38702	-0-	-5070	-0-	2002	1	35877	3	Y	721	719	1			27
							30	4	793	9							
06	41640	X	36010	-0-	-5630	-0-	1569	1	33725	3	Y	650	607	1			70
							1	4	715	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	303	1	2723	3	Y	341	363	0			33
							375	9									
03	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	209	1	1869	3	Y	289	274	0	19	1	29
							318	9									
04	3150	X	2559	-0-	-591	-0-	218	1	1987	3	Y	322	313	0			38
							354	9									
05	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	211	1	1950	3	Y	290	290	0			38
							319	9									
06	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	200	1	1924	3	Y	267	267	0			38
							38	4	294	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	5009	-0-	-1342	-0-	385	1	3837	3	Y	715	715	0			26
							787	9									
03	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	462	1	4498	3	Y	810	807	0			29
							1	4	891	9							
04	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	417	1	3823	3	Y	719	721	0			27
							791	9									
05	6045	X	5343	-0-	-702	-0-	473	1	4044	3	Y	751	740	0			38
							826	9									
*06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	374	1	4222	3	Y	736	745	0			29
							810	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	544	1	5426	3	Y	872	872	0			36
							1	4	959	9							
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	631	1	6148	3	Y	1154	1151	0			39
							1	4	1269	9							
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	664	1	6089	3	Y	1022	1024	0			37
							1	4	1124	9							
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	552	1	4723	3	Y	817	805	0			49
							899	9									
*06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	524	1	5919	3	Y	855	866	0			38
							1	4	941	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	363 856	1 9	3609	3	Y	778	778	0			34
03	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	274 1	1 4	2678 637	3 9	Y	579	577	0			36
04	3810	X	3763	-0-	-47	-0-	299 721	1 9	2743	3	Y	655	657	0			34
05	3937	X	2807	-0-	-1130	-0-	242 495	1 9	2070	3	Y	450	443	0			41
06	3810	X	3439	-0-	-371	-0-	234 563	1 9	2642	3	Y	512	520	0			33
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	5007	-0-	-242	-0-	386 779	1 9	3842	3	Y	708	709	0			29
03	5611	X	5418	-0-	-193	-0-	423 1	1 4	4119 875	3 9	Y	795	792	0			32
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	408 754	1 9	3737	3	Y	685	687	0			30
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	658 1	1 4	5634 1036	3 9	Y	942	928	0			44
*06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	393 996	1 9	4429	3	Y	905	915	0			34
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	5063	-0-	-12	-0-	391 1	1 4	3901 770	3 9	Y	700	700	0			32
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	451 1	1 4	4400 913	3 9	Y	830	828	0			34
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	447 892	1 9	4093	3	Y	811	813	0			32
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	498 912	1 9	4262	3	Y	829	817	0			44
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	370 898	1 9	4175	3	Y	816	826	0			34
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					34

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	863 425	1 9	14431	3	Y	386	351	1			200
03	15872	X	6615	-0-	-9257	-0-	378 168	1 9	6069	3	Y	153	182	1			171
04	15360	X	212	-0-	-15148	-0-	13 6	1 9	193	3	Y	5	24	1			152
05	15872	X	2752	-0-	-13120	-0-	145 5	1 4	2538 64	3 9	Y	58	52	1			158
06	15360	X	1407	-0-	-13953	-0-	62 28	1 9	1317	3	Y	25	32	1			151
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	553	1	9247	3	Y	301	273	1			167
							331	9									
03	10137	X	9522	-0-	-615	-0-	540	1	8667	3	Y	286	289	1			164
							315	9									
04	9810	X	7673	-0-	-2137	-0-	461	1	7000	3	Y	193	186	1			171
							212	9									
05	10137	X	9562	-0-	-575	-0-	503	1	8782	3	Y	236	230	1			177
							17	4	260	9							
*06	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	456	1	9744	3	Y	265	266	1			176
							292	9									
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					176

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	5889	-0-	-346	-0-	429	1	4912	3	Y	479	493	0			74
							21	4	527	9							
03	6665	X	5954	-0-	-711	-0-	442	1	5009	3	Y	438	436	0			76
							21	4	482	9							
04	6450	X	5457	-0-	-993	-0-	495	1	4562	3	Y	344	352	0			68
							22	4	378	9							
05	6293	X	6228	-0-	-65	-0-	592	1	5127	3	Y	438	450	0			56
							27	4	482	9							
06	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	547	1	4864	3	Y	414	413	0			57
							40	4	455	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					57

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	5455	138	1	1693	3	Y	481	478	0			6
							15	4	529	9							
03	8221	X	2766	-0-	-5455	-0-	154	1	2320	3	Y	262	255	0	5	1	8
							4	4	288	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	154	1	2182	3	Y	309	285	0	27	1	8
							3	4	340	9							
05	4433	X	2070	-0-	-2363	-0-	113	1	1684	3	Y	246	246	0			8
							2	4	271	9							
06	2970	X	2000	-0-	-970	-0-	131	1	1675	3	Y	168	166	0	3	1	7
							9	4	185	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	656	1	3682	3	Y	655	665	1			131
							28	4	721	9							
03	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	1069	1	3027	3	Y	568	621	1			78
							1	4	625	9							
04	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	564	1	3216	3	Y	553	554	1			77
							608	9									
05	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	594	1	3704	3	Y	581	559	1			99
							3	4	639	9							
06	5010	X	4504	-0-	-506	-0-	525	1	3363	3	Y	558	565	1			92
							2	4	614	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	342	1	3405	3	Y	884	884	0			38
							972	9									
03	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	309	1	3017	3	Y	850	847	0			41
							1	4	935	9							
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	430	1	3939	3	Y	902	904	0			39
							992	9									
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	549	1	4701	3	Y	1022	1006	0			55
							1124	9									
*06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	439	1	4964	3	Y	966	978	0			43
							1	4	1063	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	498	1	8748	3	Y	397	369	1			49
							12	4	437	9							
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	506	1	9100	3	Y	412	436	1			25
							1	4	453	9							
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	498	1	9095	3	Y	381	385	1			21
							2	4	419	9							
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	494	1	8561	3	Y	350	349	1			22
							12	4	385	9							
*06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	472	1	9684	3	Y	311	291	1			42
							9	4	342	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	549	1	9628	3	Y	440	407	1			54
							13	4	484	9							
03	11346	X	11284	-0-	-62	-0-	570	1	10261	3	Y	410	439	1			25
							2	4	451	9							
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	600	1	10975	3	Y	375	381	1			19
							3	4	413	9							
05	11346	X	11267	-0-	-79	-0-	595	1	10316	3	Y	310	311	1			18
							15	4	341	9							
*06	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	499	1	10247	3	Y	327	304	1			41
							10	4	360	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	337	1	3353	3	Y	619	618	0			24
							681	9									
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	435	1	4238	3	Y	758	756	0			26
							1	4	834	9							
04	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	333	1	3045	3	Y	494	495	0			25
							543	9									
05	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	359	1	3075	3	Y	532	524	0			33
							585	9									
06	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	249	1	2804	3	Y	454	461	0			26
							499	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2206	3	Y	360	366	0			35
							10	4	396	9							
03	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	169	1	1916	3	Y	279	280	0			34
							8	4	307	9							
04	2760	X	1972	-0-	-788	-0-	165	1	1531	3	Y	244	248	0			30
							8	4	268	9							
05	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	216	1	1873	3	Y	340	343	0			27
							10	4	374	9							
06	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	215	1	1905	3	Y	310	309	0			28
							15	4	341	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	334	1	5858	3	Y	318	297	1			41
							8	4	350	9							
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	372	1	6689	3	Y	332	351	1			22
							1	4	365	9							
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	387	1	7068	3	Y	306	309	1			19
							2	4	337	9							
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	418	1	7236	3	Y	332	329	1			22
							10	4	365	9							
*06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	365	1	7491	3	Y	294	276	1			40
							7	4	323	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

02	2262	X	2201	-0-	-61	-0-	151	1	1736	3	Y	278	286	0			26
							8	4	306	9							
03	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	169	1	1911	3	Y	255	254	0			27
							8	4	281	9							
04	2340	X	2235	-0-	-105	-0-	194	1	1794	3	Y	216	219	0			24
							9	4	238	9							
05	2418	X	2377	-0-	-41	-0-	213	1	1851	3	Y	275	278	0			21
							10	4	303	9							
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	205	1	1819	3	Y	239	238	0			22
							15	4	263	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	3	Y	504	521	0			61
							12	4	554	9							
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	258	1	2925	3	Y	554	547	0			68
							13	4	609	9							
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	276	1	2540	3	Y	436	445	0			59
							12	4	480	9							
05	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	286	1	2480	3	Y	451	464	0			46
							13	4	496	9							
06	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	288	1	2556	3	Y	445	442	0			49
							21	4	490	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27405	X	26030	-0-	-1375	-0-	1367	1	24253	3	Y	371	373	1			19
							2	4	408	9							
03	29295	X	26992	-0-	-2303	-0-	1485	1	25047	3	Y	414	418	1			15
							5	4	455	9							
04	28350	X	25665	-0-	-2685	-0-	1426	1	23794	3	Y	402	403	1			14
							3	4	442	9							
05	28334	X	25577	-0-	-2757	-0-	1330	1	23830	3	Y	361	361	1			14
							20	4	397	9							
06	27420	X	24160	-0-	-3260	-0-	1059	1	22743	3	Y	325	303	1			36
							358	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	157	1	1798	3	Y	201	200	0			28
							8	4	221	9							
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	182	1	2060	3	Y	301	293	0			36
							9	4	331	9							
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	121	1	1114	3	Y	203	210	0			29
							5	4	223	9							
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1015	3	Y	299	303	0			25
							5	4	329	9							
06	1350	X	1232	-0-	-118	-0-	98	1	865	3	Y	238	239	0			24
							7	4	262	9							
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	772	1	13420	3	Y	182	193	1			14
							112	4	200	9							
03	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	803	1	13974	3	Y	528	516	1			26
							129	4	581	9							
04	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	776	1	13611	3	Y	558	553	1			31
							614	9									
05	15407	X	15237	-0-	-170	-0-	770	1	13876	3	Y	515	507	1			39
							24	4	567	9							
*06	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	645	1	13793	3	Y	477	434	1			82
							525	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

02	24911	X	23463	-0-	-1448	-0-	1258	1	21603	3	Y	546	529	1			279
							1	4	601	9							
03	26536	X	24526	-0-	-2010	-0-	1351	1	22530	3	Y	573	526	1			326
							15	4	630	9							
04	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	1384	1	23717	3	Y	532	553	1			305
							1	4	585	9							
05	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	1352	1	23412	3	Y	522	502	1			325
							64	4	574	9							
*06	26990	X	26990	-0-	-0-	-0-	1230	1	25217	3	Y	494	507	1			312
							543	9									
07	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	1069	1	18362	3	Y	511	495	1			291
							1	4	562	9							
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	935	1	15588	3	Y	420	394	1			317
							10	4	462	9							
04	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	952	1	16300	3	Y	396	412	1			301
							436	9									
05	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	1003	1	17369	3	Y	348	340	1			309
							48	4	383	9							
06	11400	X	10695	-0-	-705	-0-	489	1	10033	3	Y	157	189	1			277
							173	9									
07	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					277

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	105	1	1204	3	Y	256	262	0			30
							5	4	282	9							
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	803	3	Y	235	234	0			31
							3	4	259	9							
04	3000	N	3190	-0-	190	190	254	1	2338	3	Y	534	520	0			45
							11	4	587	9							
05	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	115	1	996	3	Y	265	286	0			24
							5	4	292	9							
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	881	3	Y	266	264	0			26
							7	4	293	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3857	-0-	-406	-0-	275	1	3154	3	Y	376	387	0			38
							14	4	414	9							
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	308	1	3488	3	Y	362	359	0			41
							15	4	398	9							
04	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	337	1	3108	3	Y	277	284	0			34
							15	4	305	9							
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	393	1	3403	3	Y	357	363	0			28
							18	4	393	9							
*06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	401	1	3563	3	Y	334	332	0			30
							29	4	367	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	208	1	2387	3	Y	248	257	0			29
							10	4	273	9							
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	244	242	0			31
							11	4	268	9							
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	290	1	2670	3	Y	224	227	0			28
							13	4	246	9							
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	306	1	2648	3	Y	272	278	0			22
							14	4	299	9							
*06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	295	1	2613	3	Y	280	277	0			25
							21	4	308	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2100	-0-	-916	-0-	145	1	1659	3	Y	263	267	0			32
							7	4	289	9							
03	3162	X	2162	-0-	-1000	-0-	151	1	1709	3	Y	268	265	0			35
							7	4	295	9							
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	207	1	1903	3	Y	301	301	0			35
							9	4	331	9							
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	225	1	1949	3	Y	173	187	0			21
							10	4	190	9							
*06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	208	1	1850	3	Y	144	145	0			20
							15	4	158	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	697	1	12241	3	Y	516	481	1			67
							17	4	568	9							
03	12989	X	12142	-0-	-847	-0-	614	1	11042	3	Y	440	477	1			30
							2	4	484	9							
04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	643	1	11750	3	Y	429	434	1			25
							3	4	472	9							
05	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	815	1	14120	3	Y	536	528	1			33
							20	4	590	9							
*06	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	636	1	13063	3	Y	470	441	1			62
							12	4	517	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2503	-0-	-397	-0-	235	1	2117	3	Y	137	151	0			10
							151	9									
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	261	1	2331	3	Y	156	145	0	10	1	11
							172	9									
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	247	1	2254	3	Y	150	147	0			14
							165	9									
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	284	1	2616	3	Y	173	170	0			17
							190	9									
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	267	1	2558	3	Y	163	162	0			18
							50	4	179	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					18

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	274	1	2468	3	Y	235	250	0			27
							259	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	243	1	2168	3	Y	198	188	0	13	1	24
							218	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	252	1	2299	3	Y	194	190	0			28
							213	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	260	1	2395	3	Y	231	227	0			32
							254	9									
*06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	223	1	2139	3	Y	164	168	0			28
							42	4	180	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	3906	-0-	-1169	-0-	493	1	2765	3	Y	570	576	1			121
							21	4	627	9							
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1214	1	3436	3	Y	630	660	1			91
							1	4	693	9							
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	556	1	3171	3	Y	622	620	1			93
							684	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	540	1	3370	3	Y	587	573	1			107
							3	4	646	9							
*06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	512	1	3278	3	Y	552	562	1			97
							2	4	607	9							
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	161	1	3674	3	Y	629	632	0			18
							692	9									
03	3906	X	2440	-0-	-1466	-0-	94	1	1931	3	Y	376	373	0			21
							1	4	414	9							
04	3330	X	2280	-0-	-1050	-0-	102	1	1802	3	Y	342	342	0			21
							376	9									
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	152	1	2419	3	Y	438	434	0			25
							482	9									
*06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	310	1	4564	3	Y	653	648	0			30
							38	4	718	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	181	1	4137	3	Y	574	580	0			36
							631	9									
03	5146	X	4310	-0-	-836	-0-	176	1	3571	3	Y	511	507	0			40
							1	4	562	9							
04	4980	X	3929	-0-	-1051	-0-	183	1	3248	3	Y	453	454	0			39
							498	9									
05	5146	X	3907	-0-	-1239	-0-	203	1	3236	3	Y	425	421	0			43
							468	9									
06	4980	X	4281	-0-	-699	-0-	246	1	3612	3	Y	357	357	0			43
							30	4	393	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16994	X	12892	-0-	-4102	-0-	668	1	11615	3	Y	465	467	1			35
							97	4	512	9							
03	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	1113	1	19369	3	Y	677	677	1			35
							179	4	745	9							
04	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	942	1	16535	3	Y	591	592	1			34
							650	9									
05	18166	X	17496	-0-	-670	-0-	888	1	16019	3	Y	510	505	1			39
							28	4	561	9							
06	17580	X	15450	-0-	-2130	-0-	670	1	14321	3	Y	417	384	1			72
							459	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	249	1	5688	3	Y	543	547	0			26
							1	4	597	9							
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	328	1	6685	3	Y	686	680	0			32
							2	4	755	9							
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	358	1	6378	3	Y	665	666	0			31
							1	4	732	9							
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	424	1	6780	3	Y	691	685	0			37
							1	4	760	9							
*06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	396	1	5820	3	Y	560	557	0			40
							48	4	616	9							
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	3100	-0-	-2149	-0-	116	1	2634	3	Y	318	324	0			36
							350	9									
03	5611	X	4359	-0-	-1252	-0-	177	1	3608	3	Y	521	517	0			40
							1	4	573	9							
04	5430	X	4476	-0-	-954	-0-	212	1	3765	3	Y	454	455	0			39
							499	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	384	1	6142	3	Y	706	700	0			45
							1	4	777	9							
*06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	490	1	7208	3	Y	580	577	0			48
							60	4	638	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	2815	-0-	-1013	-0-	98	1	2238	3	Y	435	441	0			34
							479	9									
03	4092	X	2876	-0-	-1216	-0-	112	1	2280	3	Y	439	435	0			38
							1	4	483	9							
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	211	1	3742	3	Y	565	566	0			37
							622	9									
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	228	1	3644	3	Y	599	593	0			43
							659	9									
06	3180	X	2067	-0-	-1113	-0-	112	1	1635	3	Y	279	280	0			42
							13	4	307	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	770	1	13522	3	Y	532	500	1			65
							19	4	585	9							
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	795	1	14287	3	Y	515	551	1			29
							2	4	567	9							
04	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	761	1	13889	3	Y	548	550	1			27
							3	4	603	9							
05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	837	1	14517	3	Y	560	557	1			30
							21	4	616	9							
*06	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	691	1	14191	3	Y	458	432	1			56
							13	4	504	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3602	-0-	-313	-0-	269	1	2678	3	Y	595	594	0			26
							655	9									
03	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	291	1	2835	3	Y	640	639	0			27
							1	4	704	9							
04	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	315	1	2885	3	Y	625	627	0			25
							688	9									
05	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	307	1	2626	3	Y	703	692	0			36
							773	9									
06	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	261	1	2939	3	Y	601	609	0			28
							661	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	644	1	11872	3	Y	368	343	1			147
							4	4	405	9							
03	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	735	1	12270	3	Y	401	432	1			116
							3	4	441	9							
04	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	736	1	12484	3	Y	362	263	1			215
							5	4	398	9							
05	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	706	1	12155	3	Y	341	395	1			161
							36	4	375	9							
*06	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	598	1	12300	3	Y	301	288	1			174
							2	4	331	9							
07	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	195	1	4449	3	Y	467	471	0			23
							514	9									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	225	1	4592	3	Y	516	511	0			28
							2	4	568	9							
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	238	1	4230	3	Y	466	467	0			27
							513	9									
05	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	260	1	4147	3	Y	500	496	0			31
							550	9									
06	4980	X	4915	-0-	-65	-0-	277	1	4083	3	Y	474	472	0			33
							34	4	521	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	763	1	13260	3	Y	738	723	1			56
							111	4	812	9							
03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	785	1	13656	3	Y	600	624	1			32
							126	4	660	9							
04	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	768	1	13486	3	Y	520	523	1			29
							572	9									
05	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	778	1	14018	3	Y	523	514	1			38
							24	4	575	9							
*06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	644	1	13802	3	Y	497	452	1			83
							1	4	547	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	113	1	2565	3	Y	370	373	0			17
							407	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	3	Y	384	381	0			20
							1	4	422	9							
04	3540	X	2452	-0-	-1088	-0-	114	1	2024	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
05	3658	X	2188	-0-	-1470	-0-	117	1	1870	3	Y	183	182	0			21
							201	9									
06	3540	X	2202	-0-	-1338	-0-	121	1	1781	3	Y	259	258	0			22
							15	4	285	9							
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	269	1	2677	3	Y	587	587	0			23
							646	9									
03	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	277	1	2701	3	Y	541	540	0			24
							1	4	595	9							
04	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	255	1	2334	3	Y	530	531	0			23
							583	9									
05	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	256	1	2194	3	Y	557	548	0			32
							613	9									
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	231	1	2603	3	Y	608	615	0			25
							669	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11252	X	10784	-0-	-468	-0-	560	1	9817	3	Y	358	334	1			41
							13	4	394	9							
03	12028	X	10960	-0-	-1068	-0-	556	1	10018	3	Y	349	373	1			17
							2	4	384	9							
04	11700	X	10437	-0-	-1263	-0-	522	1	9538	3	Y	341	344	1			14
							2	4	375	9							
05	12090	X	10818	-0-	-1272	-0-	570	1	9872	3	Y	329	327	1			16
							14	4	362	9							
*06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	483	1	9907	3	Y	284	267	1			33
							9	4	312	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16211	X	15257	-0-	-954	-0-	837	1	13985	3	Y	395	360	1			297
							435	9									
03	17329	X	9488	-0-	-7841	-0-	542	1	8693	3	Y	230	251	1			276
							253	9									
04	16770	X	1798	-0-	-14972	-0-	108	1	1638	3	Y	47	64	1			259
							52	9									
05	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	1536	1	26817	3	Y	607	509	1			357
							51	4	668	9							
06	16080	X	13010	-0-	-3070	-0-	569	1	12169	3	Y	247	302	1			302
							272	9									
07	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	674	1	11271	3	Y	392	355	1			377
							431	9									
03	13051	X	12772	-0-	-279	-0-	725	1	11634	3	Y	375	377	1			375
							413	9									
04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	784	1	11892	3	Y	405	365	1			415
							446	9									
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	692	1	12075	3	Y	326	339	1			402
							23	4	359	9							
06	12630	X	12610	-0-	-20	-0-	549	1	11722	3	Y	308	323	1			387
							339	9									
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					387

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	942	1	15746	3	Y	485	442	1			455
							534	9									
03	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	1042	1	16739	3	Y	537	532	1			460
							1	4	591	9							
04	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	1055	1	16005	3	Y	526	480	1			506
							579	9									
05	17608	X	17093	-0-	-515	-0-	898	1	15684	3	Y	437	453	1			490
							30	4	481	9							
*06	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	778	1	16631	3	Y	448	461	1			477
							493	9									
07	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					477

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	8500	-0-	-3448	-0-	466	1	7797	3	Y	215	194	1			151
							237	9									
03	12462	X	10987	-0-	-1475	-0-	625	1	10020	3	Y	311	301	1			161
							342	9									
04	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1303	1	19781	3	Y	437	384	1			214
							481	9									
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	919	1	16033	3	Y	315	334	1			195
							30	4	347	9							
*06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	701	1	14975	3	Y	258	280	1			173
							284	9									
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3205	-0-	-797	-0-	248	1	2470	3	Y	443	443	0			28
							487	9									
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	460	1	4483	3	Y	662	660	0			30
							1	4	728	9							
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	434	1	3978	3	Y	527	528	0			29
							580	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	466	1	3987	3	Y	570	561	0			38
							627	9									
*06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	361	1	4072	3	Y	526	534	0			30
							579	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582 X	2894	-0-	-1688	-0-	225	1	2234	3	Y	395	395	0			16
						435	9									
03	4898 X	3403	-0-	-1495	-0-	267	1	2601	3	Y	486	484	0			18
						535	9									
04	4740 X	3304	-0-	-1436	-0-	274	1	2507	3	Y	475	476	0			17
						523	9									
05	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	321	1	2749	3	Y	496	488	0			25
						546	9									
*06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	252	1	2845	3	Y	444	450	0			19
						488	9									
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	3	Y	632	633	0			27
						695	9									
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	303	1	2956	3	Y	553	552	0			28
						1	4	608	9							
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	301	1	2760	3	Y	551	553	0			26
						606	9									
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	355	1	3034	3	Y	630	621	0			35
						693	9									
06	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	245	1	2763	3	Y	548	556	0			27
						603	9									
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220 X	5153	-0-	-67	-0-	189	1	4308	3	Y	596	601	0			27
						656	9									
03	5580 X	4911	-0-	-669	-0-	202	1	4101	3	Y	552	547	0			32
						1	4	607	9							
04	5400 X	4859	-0-	-541	-0-	229	1	4069	3	Y	510	511	0			31
						561	9									
05	5580 X	4794	-0-	-786	-0-	248	1	3949	3	Y	543	539	0			35
						597	9									
06	5340 X	4318	-0-	-1022	-0-	238	1	3502	3	Y	499	496	0			38
						29	4	549	9							
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118 X	3334	-0-	-784	-0-	127	1	2885	3	Y	293	297	0			22
						322	9									
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	232	1	4744	3	Y	394	390	0			26
						2	4	433	9							
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	259	1	4610	3	Y	375	376	0			25
						1	4	413	9							
05	4402 X	4243	-0-	-159	-0-	225	1	3587	3	Y	392	389	0			28
						431	9									
*06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	297	1	4371	3	Y	425	422	0			31
						36	4	468	9							
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	11	1	2722	3	Y	309	310	0			10
							1	4	340	9							
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	42	1	3306	3	Y	423	419	0	3	1	11
							3	4	465	9							
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	3480	3	Y	542	543	0			10
							596	9									
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	96	1	3214	3	Y	475	464	0			21
							523	9									
*06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	71	1	2975	3	Y	404	398	0	17	1	10
							4	4	444	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	14	1	3341	3	Y	292	294	0			14
							1	4	321	9							
03	3813	X	2562	-0-	-1251	-0-	31	1	2371	3	Y	144	144	0	2	1	12
							2	4	158	9							
04	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	93	1	3215	3	Y	324	324	0			12
							356	9									
05	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	98	1	3289	3	Y	146	143	0			15
							161	9									
06	3690	X	3092	-0-	-598	-0-	71	1	2974	3	Y	39	40	0	7	1	7
							4	4	43	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2444	-0-	-369	-0-	9	1	2006	3	Y	390	392	0			19
							429	9									
03	3007	X	2269	-0-	-738	-0-	25	1	1894	3	Y	317	315	0	3	1	18
							1	4	349	9							
04	2880	X	1919	-0-	-961	-0-	46	1	1598	3	Y	250	253	0			15
							275	9									
05	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	51	1	1706	3	Y	284	277	0			22
							312	9									
06	2520	X	1922	-0-	-598	-0-	38	1	1601	3	Y	255	251	0	13	1	13
							2	4	281	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	10	1	2208	3	Y	393	392	0			11
							432	9									
03	2387	X	1849	-0-	-538	-0-	21	1	1618	3	Y	190	190	0	2	1	9
							1	4	209	9							
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	Y	199	200	0			8
							219	9									
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	76	1	2551	3	Y	147	144	0			11
							162	9									
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	3	Y	150	148	0	7	1	6
							3	4	165	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	314	1	4292	3	Y	778	779	0			42
							3	4	856	9							
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	386	1	4433	3	Y	856	855	0			43
							1	4	942	9							
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	538	1	4279	3	Y	854	850	0			47
							1	4	939	9							
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	516	1	4223	3	Y	903	899	0			51
							1	4	993	9							
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	301	1	4336	3	Y	910	906	0			55
							4	4	1001	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					55

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	710	1	11877	3	Y	482	439	1			212
							530	9									
03	14012	X	13865	-0-	-147	-0-	782	1	12551	3	Y	484	485	1			211
							532	9									
04	13560	X	13292	-0-	-268	-0-	788	1	11953	3	Y	501	454	1			258
							551	9									
05	14012	X	13618	-0-	-394	-0-	710	1	12382	3	Y	457	464	1			251
							23	4	503	9							
06	13560	X	13374	-0-	-186	-0-	578	1	12347	3	Y	408	429	1			230
							449	9									
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					230

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	6730	-0-	-1535	-0-	630	1	4996	3	Y	1000	995	0			88
							4	4	1100	9							
03	8835	X	6037	-0-	-2798	-0-	531	1	4588	3	Y	832	846	0			74
							3	4	915	9							
04	9150	X	6480	-0-	-2670	-0-	546	1	5020	3	Y	753	780	0			47
							86	4	828	9							
05	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	518	1	5569	3	Y	993	948	0			92
							1	4	1092	9							
*06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	861	1	7633	3	Y	1328	1332	0			88
							1	4	1461	9							
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					88

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3512	-0-	3512	9820	178	1	3115	3	Y	195	182	1			23
							4	4	215	9							
03	T. A.		4757	-0-	4757	14577	235	1	4238	3	Y	257	266	1			14
							1	4	283	9							
04	T. A.		4198	-0-	4198	18775	205	1	3750	3	Y	220	224	1			10
							1	4	242	9							
05	T. A.		4784	-0-	4784	23559	245	1	4251	3	Y	256	254	1			12
							6	4	282	9							
*06	28105	X	4546	-0-	-23559	-0-	199	1	4099	3	Y	222	208	1			26
							4	4	244	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	621	1	10374	3	Y	349	318	1			194
							384	9									
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	699	1	11217	3	Y	358	358	1			194
							394	9									
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	673	1	10214	3	Y	307	286	1			215
							338	9									
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	531	1	9278	3	Y	259	269	1			205
							18	4	285	9							
*06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	510	1	10897	3	Y	290	294	1			201
							319	9									
07	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					201

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3461	-0-	-541	-0-	13	1	3267	3	Y	164	166	0			12
							1	4	180	9							
03	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	43	1	3281	3	Y	113	113	0	2	1	10
							2	4	124	9							
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	96	1	3324	3	Y	378	378	0			10
							416	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	118	1	3955	3	Y	442	431	0			21
							486	9									
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	101	1	4182	3	Y	313	310	0	14	1	10
							5	4	344	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	19	1	854	3	Y	191	175	0			26
							210	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	3	Y	230	233	0			23
							253	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	3	Y	145	150	0			18
							160	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	228	1	1376	3	Y	157	158	0			17
							173	9									
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	244	1	1467	3	Y	152	152	0			17
							167	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3177	-0-	-680	-0-	12	1	2896	3	Y	244	246	0			14
							1	4	268	9							
03	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	43	1	3351	3	Y	237	235	0	2	1	14
							3	4	261	9							
04	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	87	1	3010	3	Y	200	202	0			12
							220	9									
05	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	89	1	2986	3	Y	177	172	0			17
							195	9									
06	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	80	1	3321	3	Y	89	88	0	8	1	10
							4	4	98	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	8	1	1932	3	Y	153	153	0			5
							168	9									
03	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	28	1	2169	3	Y	139	138	0	1	1	5
							2	4	153	9							
04	2790	X	1391	-0-	-1399	-0-	37	1	1287	3	Y	61	62	0			4
							67	9									
05	2883	X	1734	-0-	-1149	-0-	47	1	1593	3	Y	85	83	0			6
							94	9									
06	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	46	1	1900	3	Y	179	175	0	5	1	5
							2	4	197	9							
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	19					359
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	126	147	1			338
04	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	32	1	20241	3	Y	255					593
							1	4	281	9							
05	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	29	1	16765	3	Y	284	64	1			813
							312	9									
06	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					Y	73	156	1			730
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					730

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

02	3248	X	1743	-0-	-1505	-0-	7	1	1521	3	Y	195	196	0			7
							215	9									
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	31	1	2375	3	Y	248	245	0	1	1	9
							2	4	273	9							
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2335	3	Y	233	234	0			8
							256	9									
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	3	Y	237	231	0			14
							261	9									
*06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	41	1	1690	3	Y	231	227	0	9	1	9
							2	4	254	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	2493	3	Y	328	328	0			11
							361	9									
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	38	1	2942	3	Y	427	423	0	2	1	13
							2	4	470	9							
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	92	1	3175	3	Y	384	386	0			11
							422	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	86	1	2884	3	Y	453	441	0			23
							498	9									
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	76	1	3190	3	Y	462	453	0	16	1	16
							4	4	508	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	19					149
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	84	1			190
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	188	1			2
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	456	X	-0-	-0-	-456	-0-					Y	74	13	1			61
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	67	1	23959	3	Y	19					308
							8	4	21	9							
03	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	54	1	33401	3	Y	126	132	1			302
							1	4	139	9							
04	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	20	1	13009	3	Y	-0-					302
							1	4									
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	33	1	18828	3	Y	-0-	302	1			-0-
*06	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	58	1	35076	3	Y	73	13	1			60
							65	4	80	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	775	1	12959	3	Y	400	365	1			179
							440	9									
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	809	1	12974	3	Y	356	362	1			173
							392	9									
04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	631	1	9581	3	Y	260	248	1			185
							286	9									
05	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	699	1	12200	3	Y	310	303	1			192
							23	4	341	9							
*06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	538	1	11497	3	Y	286	297	1			181
							315	9									
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					181

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	250	1	3423	3	Y	769	760	0			35
							3	4	846	9							
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	365	1	4187	3	Y	822	821	0			36
							1	4	904	9							
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	476	1	3781	3	Y	311	331	0			16
							342	9									
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	478	1	3913	3	Y	790	768	0			38
							1	4	869	9							
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	279	1	4000	3	Y	756	754	0			40
							3	4	832	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4945	-0-	-217	-0-	296	1	4041	3	Y	550	544	0			21
							3	4	605	9							
03	5518	X	4268	-0-	-1250	-0-	288	1	3308	3	Y	610	608	0			23
							1	4	671	9							
04	5340	X	4005	-0-	-1335	-0-	363	1	2888	3	Y	685	679	0			29
							754	9									
05	5518	X	4253	-0-	-1265	-0-	383	1	3131	3	Y	672	671	0			30
							739	9									
06	5130	X	4314	-0-	-816	-0-	232	1	3336	3	Y	675	673	0			32
							3	4	743	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	120	1	1631	3	Y	328	323	0			13
							1	4	361	9							
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	169	1	1950	3	Y	291	292	0			12
							1	4	320	9							
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	211	1	1672	3	Y	305	303	0			14
							336	9									
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	206	1	1684	3	Y	368	364	0			18
							405	9									
*06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	3	Y	349	348	0			19
							1	4	384	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	228	1	3111	3	Y	596	594	0			30
							2	4	656	9							
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	223	1	2570	3	Y	450	457	0			23
							1	4	495	9							
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	286	1	2275	3	Y	461	459	0			25
							507	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	335	1	2737	3	Y	735	721	0			39
							809	9									
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	190	1	2720	3	Y	672	672	0			39
							2	4	739	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	58	59	0			2
							64	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	226	1	1797	3	Y	282	272	0			12
							310	9									
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	254	1	2073	3	Y	270	269	0			13
							297	9									
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	60	70	0			3
							66	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	302	1	4615	3	Y	1086	1088	0			59
							1195	9									
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	247	1	4012	3	Y	963	974	0			48
							1059	9									
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	466	1	3878	3	Y	855	847	0			56
							941	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	503	1	3893	3	Y	537	546	0			47
							591	9									
*06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	585	1	4852	3	Y	816	816	0			47
							25	4	898	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	2827	-0-	-2277	-0-	2	1	2569	3	Y	119	66	1			119
							125	4	131	9							
03	4402	X	3060	-0-	-1342	-0-	36	1	2667	3	Y	45	112	1			52
							307	4	50	9							
04	5040	X	4081	-0-	-959	-0-	4	1	3846	3	Y	58	44	1			66
							167	4	64	9							
05	5208	X	3518	-0-	-1690	-0-	2	1	3383	3	Y	89	121	1			34
							35	4	98	9							
06	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	18	1	3058	3	Y	102	72	1			64
							2	4	112	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					64

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	2266	-0-	-1707	-0-	1	1	2119	3	Y	38	40	1			76
							104	4	42	9							
03	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	31	1	2332	3	Y	21	62	1			35
							269	4	23	9							
04	4290	X	3157	-0-	-1133	-0-	3	1	2992	3	Y	29	23	1			41
							130	4	32	9							
05	4433	X	2740	-0-	-1693	-0-	1	1	2664	3	Y	42	60	1			23
							29	4	46	9							
06	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	14	1	2205	3	Y	21	21	1			23
							1	4	23	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					23

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	2250	-0-	-1723	-0-	1	1	2010	3	Y	128	76	1			140
							98	4	141	9							
03	3565	X	2939	-0-	-626	-0-	33	1	2440	3	Y	168	204	1			104
							281	4	185	9							
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	4	1	3424	3	Y	162	102	1			164
							148	4	178	9							
05	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	2	1	2927	3	Y	94	195	1			63
							30	4	103	9							
06	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	16	1	2626	3	Y	85	75	1			73
							1	4	94	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3062	-0-	-911	-0-	11	1	2787	3	Y	239	241	0			9
							1	4	263	9							
03	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	35	1	2689	3	Y	301	298	0	2	1	10
							2	4	331	9							
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	80	1	2755	3	Y	399	400	0			9
							439	9									
05	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	85	1	2855	3	Y	295	289	0			15
							325	9									
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	69	1	2842	3	Y	302	297	0	12	1	8
							3	4	332	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	19	1	4615	3	Y	595	598	0			25
							1	4	655	9							
03	6510	X	5295	-0-	-1215	-0-	60	1	4550	3	Y	620	615	0	5	1	25
							3	4	682	9							
04	6300	X	5834	-0-	-466	-0-	148	1	5111	3	Y	523	527	0			21
							575	9									
05	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	133	1	4508	3	Y	479	467	0			33
							1	4	527	9							
06	6180	X	5480	-0-	-700	-0-	114	1	4747	3	Y	557	546	0	23	1	21
							6	4	613	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	18	1	4406	3	Y	746	747	0			23
							1	4	821	9							
03	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	54	1	4135	3	Y	678	674	0	4	1	23
							3	4	746	9							
04	5010	X	3895	-0-	-1115	-0-	92	1	3200	3	Y	548	552	0			19
							603	9									
05	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	120	1	4087	3	Y	576	561	0			34
							1	4	634	9							
*06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	111	1	4622	3	Y	576	566	0	23	1	21
							6	4	634	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	T. A.		87	-0-	87	87	3	1	84	3	Y	-0-					143
04	T. A.		990	-0-	990	1077	30	1	819	3	Y	128	123	0	2	1	146
							141	9									
05	T. A.		415	-0-	415	1492	14	1	401	3	Y	-0-	3	0			143
06	T. A.		460	-0-	460	1952	17	1	442	3	Y	-0-					143
							1	4									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1952					Y	NO RPT					143

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	492	1	8648	3	Y	426	397	1			56
							12	4	469	9							
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	517	1	9298	3	Y	400	429	1			27
							1	4	440	9							
04	9030	X	8751	-0-	-279	-0-	438	1	8010	3	Y	274	284	1			17
							2	4	301	9							
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	550	1	9536	3	Y	406	397	1			26
							14	4	447	9							
*06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	442	1	9078	3	Y	388	361	1			53
							8	4	427	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1997	-0-	1997	9025	42	1	1953	3	Y	-0-	8	0			395
						2	4									
03	T. A.	2657	-0-	2657	11682	87	1	2478	3	Y	83	82	0			396
						1	4	91	9							
04	T. A.	7392	-0-	7392	19074	260	1	7092	3	Y	35	30	0	5	1	396
						1	4	39	9							
05	T. A.	6424	-0-	6424	25498	216	1	6184	3	Y	22	23	0			395
						24	9									
*06	31802 X	6304	-0-	-25498	-0-	228	1	5999	3	Y	52	36	0			411
						20	4	57	9							
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					411

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

02	T. A.	491	-0-	491	491	11	1	477	3	Y	3	3	0			154
						3	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-					154
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	491					Y	3					157
05	T. A.	1216	-0-	1216	1707	41	1	1164	3	Y	10	10	0			157
						11	9									
*06	3486 X	1779	-0-	-1707	-0-	44	1	1162	3	Y	517	502	0			172
						4	4	569	9							
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					172

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

02	4292 X	3759	-0-	-533	-0-	364	1	2891	3	Y	455	450	0			37
						3	4	501	9							
03	4495 X	3756	-0-	-739	-0-	343	1	2962	3	Y	408	413	0			32
						2	4	449	9							
04	4350 X	3217	-0-	-1133	-0-	274	1	2520	3	Y	345	358	0			19
						43	4	380	9							
05	4092 X	3479	-0-	-613	-0-	260	1	2788	3	Y	392	376	0			35
						431	9									
06	3900 X	3430	-0-	-470	-0-	307	1	2723	3	Y	363	370	0			28
						1	4	399	9							
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2455	3	Y	479	473	0			25
						2	4	527	9							
03	3100 X	3055	-0-	-45	-0-	202	1	2325	3	Y	479	480	0			24
						1	4	527	9							
04	3000 X	2774	-0-	-226	-0-	252	1	2003	3	Y	472	471	0			25
						519	9									
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	322	1	2636	3	Y	520	516	0			29
						572	9									
06	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	158	1	2275	3	Y	475	476	0			28
						2	4	523	9							
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2616	-0-	-342	-0-	146	1	1995	3	Y	430	422	0			18
							2	4	473	9							
03	3162	X	2511	-0-	-651	-0-	166	1	1907	3	Y	397	399	0			16
							1	4	437	9							
04	3480	X	2237	-0-	-1243	-0-	202	1	1603	3	Y	393	391	0			18
							432	9									
05	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	239	1	1950	3	Y	368	368	0			18
							405	9									
*06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2229	3	Y	382	380	0			20
							2	4	420	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	190	1	2594	3	Y	601	600	0			26
							2	4	661	9							
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	293	1	3362	3	Y	742	738	0			30
							1	4	816	9							
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	399	1	3168	3	Y	769	765	0			34
							846	9									
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	387	1	3165	3	Y	756	755	0			35
							832	9									
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	197	1	2830	3	Y	687	688	0			34
							2	4	756	9							
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					34

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

02	6032	X	5135	-0-	-897	-0-	4709	3	426	9	Y	387	395	0			49
03	6448	X	4992	-0-	-1456	-0-	4597	3	395	9	Y	359	358	0			50
04	6240	X	4968	-0-	-1272	-0-	277	1	4283	3	Y	371	342	0			79
							408	9									
05	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	277	1	4390	3	Y	293	294	0	18	1	60
							322	9									
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	4472	3	326	9	Y	296	320	0			36
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

02	8961	X	7575	-0-	-1386	-0-	6973	3	602	9	Y	547	554	0			67
03	8184	X	7535	-0-	-649	-0-	6934	3	601	9	Y	546	543	0			70
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	450	1	6961	3	Y	560	516	0			114
							616	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	457	1	7253	3	Y	493	486	0	29	1	92
							542	9									
*06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7585	3	567	9	Y	515	550	0			57
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	48	1	3719	3	Y	291	282	0			23
							1	4	320	9							
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	51	1	4321	3	Y	368	371	0			20
							1	4	405	9							
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	48	1	4576	3	Y	363	366	0			17
							1	4	399	9							
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	46	1	4600	3	Y	365	359	0			23
							402	9									
*06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	41	1	4635	3	Y	377	377	0			23
							415	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	4197	-0-	-8	-0-	98	1	3495	3	Y	542	543	0			4
							8	4	596	9							
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	108	1	3771	3	Y	581	573	0	5	1	7
							3	4	639	9							
04	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	115	1	3510	3	Y	530	530	0			7
							1	4	583	9							
05	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	108	1	3492	3	Y	536	532	0			11
							1	4	590	9							
*06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	114	1	3806	3	Y	551	538	0	13	1	11
							6	4	606	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					11

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11542	X	11466	-0-	-76	-0-	629	1	10508	3	Y	299	273	1			169
							329	9									
03	12338	X	12125	-0-	-213	-0-	691	1	11085	3	Y	317	316	1			170
							349	9									
04	11940	X	11622	-0-	-318	-0-	697	1	10582	3	Y	312	284	1			198
							343	9									
05	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	627	1	10947	3	Y	291	294	1			195
							21	4	320	9							
06	11940	X	11242	-0-	-698	-0-	490	1	10465	3	Y	261	275	1			181
							287	9									
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					181

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	859	1	14362	3	Y	361	326	1			254
							397	9									
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	902	1	14462	3	Y	348	350	1			252
							383	9									
04	14670	X	14445	-0-	-225	-0-	872	1	13228	3	Y	314	290	1			276
							345	9									
05	15159	X	14839	-0-	-320	-0-	785	1	13692	3	Y	305	307	1			274
							26	4	336	9							
06	14670	X	14446	-0-	-224	-0-	633	1	13528	3	Y	259	276	1			257
							285	9									
07	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					257

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11136	X	11135	-0-	-1	-0-	610	1	10200	3	Y	295	268	1			155
							325	9									
03	11904	X	11619	-0-	-285	-0-	663	1	10633	3	Y	294	295	1			154
							323	9									
04	11520	X	11290	-0-	-230	-0-	679	1	10297	3	Y	285	260	1			179
							314	9									
05	11904	X	11344	-0-	-560	-0-	597	1	10424	3	Y	275	277	1			177
							20	4	303	9							
06	11520	X	10881	-0-	-639	-0-	474	1	10140	3	Y	243	256	1			164
							267	9									
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21808	X	21706	-0-	-102	-0-	1198	1	20046	3	Y	419	382	1			242
							1	4	461	9							
03	23312	X	22473	-0-	-839	-0-	1290	1	20718	3	Y	422	422	1			242
							1	4	464	9							
04	22560	X	21868	-0-	-692	-0-	1322	1	20070	3	Y	433	393	1			282
							476	9									
05	23312	X	21875	-0-	-1437	-0-	1160	1	20263	3	Y	375	384	1			273
							39	4	413	9							
06	22560	X	20265	-0-	-2295	-0-	889	1	19019	3	Y	324	345	1			252
							1	4	356	9							
07	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					252

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	153	150	0	1	1	2
							1	4	168	9							
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	12	1	355	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	599	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	378	3	Y	29	28	0	1	1	2
							1	4	32	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1109	-0-	-399	-0-	45	1	620	3	Y	403	401	0			18
							1	4	443	9							
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	1442	3	Y	857	839	0			36
							943	9									
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	223	1	1773	3	Y	857	854	0			39
							943	9									
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	224	1	1835	3	Y	570	582	0			27
							627	9									
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	133	1	1912	3	Y	502	503	0			26
							2	4	552	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3002	-0-	-536	-0-	158	1	2168	3	Y	613	605	0			25
							2	4	674	9							
03	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	207	1	2387	3	Y	645	644	0			26
							1	4	710	9							
04	3660	X	3236	-0-	-424	-0-	276	1	2191	3	Y	699	694	0			31
							769	9									
05	3782	X	3333	-0-	-449	-0-	287	1	2350	3	Y	633	635	0			29
							696	9									
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	156	1	2241	3	Y	534	537	0			26
							2	4	587	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	133	1	1811	3	Y	620	611	0			27
							1	4	682	9							
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	188	1	2159	3	Y	604	605	0			26
							1	4	664	9							
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	258	1	2053	3	Y	620	617	0			29
							682	9									
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	215	1	1754	3	Y	588	588	0			29
							647	9									
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	125	1	1791	3	Y	511	513	0			27
							1	4	562	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	199	1	2721	3	Y	1046	1025	0			46
							2	4	1151	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	266	1	3062	3	Y	731	745	0			32
							1	4	804	9							
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	290	1	2307	3	Y	571	576	0			27
							628	9									
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	260	1	2128	3	Y	638	634	0			31
							702	9									
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	3	Y	694	688	0			37
							2	4	763	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	627	1	10477	3	Y	363	330	1			237
							399	9									
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	675	1	10824	3	Y	315	322	1			230
							347	9									
04	11310	X	10877	-0-	-433	-0-	654	1	9925	3	Y	271	252	1			249
							298	9									
05	11687	X	11493	-0-	-194	-0-	604	1	10548	3	Y	292	288	1			253
							20	4	321	9							
*06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	503	1	10760	3	Y	293	300	1			246
							322	9									
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					246

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	6682	-0-	-829	-0-	74	1	5692	3	Y	832	812	0			78
							1	4	915	9							
03	8029	X	7910	-0-	-119	-0-	79	1	6676	3	Y	1048	1061	0			65
							2	4	1153	9							
04	7770	X	7391	-0-	-379	-0-	64	1	6174	3	Y	1046	1055	0			56
							2	4	1151	9							
05	8029	X	7496	-0-	-533	-0-	63	1	6291	3	Y	1038	1023	0			71
							1142	9									
*06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	60	1	6723	3	Y	942	944	0			69
							1036	9									
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2268	-0-	-806	-0-	111	1	1519	3	Y	579	574	0			26
							1	4	637	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	206	1	2371	3	Y	863	853	0			36
							1	4	949	9							
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	283	1	2246	3	Y	850	847	0			39
							935	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	282	1	2308	3	Y	641	649	0			31
							705	9									
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	152	1	2183	3	Y	694	690	0			35
							2	4	763	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	7742	-0-	-88	-0-	186	1	6644	3	Y	815	815	0			3
							15	4	897	9							
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	209	1	7291	3	Y	934	921	0	7	1	9
							5	4	1027	9							
04	8100	X	6757	-0-	-1343	-0-	187	1	5723	3	Y	768	768	0			9
							2	4	845	9							
05	8370	X	8282	-0-	-88	-0-	220	1	7074	3	Y	897	890	0			16
							1	4	987	9							
*06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	224	1	7477	3	Y	566	557	0	16	1	9
							11	4	623	9							
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5448	-0-	-1048	-0-	131	1	4671	3	Y	578	579	0			3
							10	4	636	9							
03	6634	X	5357	-0-	-1277	-0-	131	1	4572	3	Y	592	583	0	5	1	7
							3	4	651	9							
04	6720	X	4888	-0-	-1832	-0-	135	1	4146	3	Y	550	550	0			7
							2	4	605	9							
05	6944	X	4735	-0-	-2209	-0-	122	1	3928	3	Y	622	618	0			11
							1	4	684	9							
06	6450	X	4014	-0-	-2436	-0-	111	1	3713	3	Y	167	167	0	7	1	4
							6	4	184	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	189	1	6760	3	Y	802	803	0			10
							15	4	882	9							
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	207	1	7221	3	Y	906	893	0	7	1	16
							5	4	997	9							
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	225	1	6898	3	Y	839	839	0			16
							3	4	923	9							
05	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	176	1	5688	3	Y	640	637	0			19
							1	4	704	9							
*06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	193	1	6418	3	Y	715	698	0	19	1	17
							9	4	787	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5652	-0-	-148	-0-	132	1	4733	3	Y	705	706	0			9
							11	4	776	9							
03	6200	X	5732	-0-	-468	-0-	136	1	4767	3	Y	750	739	0	6	1	14
							4	4	825	9							
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	163	1	4990	3	Y	804	804	0			14
							2	4	884	9							
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	162	1	5215	3	Y	807	802	0			19
							1	4	888	9							
06	6000	X	5988	-0-	-12	-0-	150	1	4995	3	Y	760	744	0	19	1	16
							7	4	836	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	275	1	3756	3	Y	1658	1630	0			71
							3	4	1824	9							
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	387	1	4460	3	Y	1881	1874	0			78
							2	4	2069	9							
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	492	1	3917	3	Y	1619	1624	0			73
							1	4	1781	9							
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	423	1	3459	3	Y	1149	1168	0			54
							1264	9									
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	264	1	3796	3	Y	1196	1190	0			60
							3	4	1316	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	830	1	14944	3	Y	557	497	1			142
							613	9									
03	15965	X	10093	-0-	-5872	-0-	517	1	9221	3	Y	323	392	1			73
							355	9									
04	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	892	1	15960	3	Y	514	498	1			89
							565	9									
05	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	802	1	14730	3	Y	457	384	1			162
							503	9									
*06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	682	1	14748	3	Y	447	490	1			119
							492	9									
07	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	719	1	12934	3	Y	498	446	1			120
							548	9									
03	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	834	1	14876	3	Y	525	562	1			83
							578	9									
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	732	1	13099	3	Y	466	473	1			76
							513	9									
05	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	721	1	13250	3	Y	416	351	1			141
							458	9									
*06	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	630	1	13610	3	Y	414	453	1			102
							455	9									
07	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					102

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	972	1	17500	3	Y	449	401	1			122
							494	9									
03	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	986	1	17588	3	Y	437	474	1			85
							481	9									
04	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	966	1	17281	3	Y	389	395	1			79
							428	9									
05	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	939	1	17262	3	Y	339	287	1			131
							373	9									
*06	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	805	1	17398	3	Y	336	367	1			100
							370	9									
07	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					100

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19952	X	16965	-0-	-2987	-0-	867	1	15615	3	Y	439	395	1			118
							483	9									
03	21328	X	15797	-0-	-5531	-0-	819	1	14601	3	Y	343	388	1			73
							377	9									
04	20640	X	12240	-0-	-8400	-0-	629	1	11257	3	Y	322	328	1			67
							354	9									
05	20615	X	18252	-0-	-2363	-0-	916	1	16834	3	Y	456	368	1			155
							502	9									
*06	26990	X	26990	-0-	-0-	-0-	1168	1	25242	3	Y	527	553	1			129
							580	9									
07	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	78	1	6002	3	Y	464	451	0			46
							1	4	510	9							
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	72	1	6071	3	Y	641	649	0			38
							1	4	705	9							
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	59	1	5669	3	Y	599	604	0			33
							1	4	659	9							
05	6541	X	6364	-0-	-177	-0-	57	1	5648	3	Y	599	590	0			42
							659	9									
*06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	51	1	5789	3	Y	543	544	0			41
							597	9									
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10962	X	8213	-0-	-2749	-0-	97	1	7506	3	Y	553	539	0			52
							2	4	608	9							
03	11718	X	8688	-0-	-3030	-0-	94	1	7968	3	Y	567	576	0			43
							2	4	624	9							
04	11340	X	8120	-0-	-3220	-0-	76	1	7371	3	Y	610	617	0			36
							2	4	671	9							
05	11718	X	8691	-0-	-3027	-0-	78	1	7887	3	Y	659	649	0			46
							1	4	725	9							
06	11040	X	9989	-0-	-1051	-0-	81	1	9240	3	Y	606	607	0			45
							1	4	667	9							
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	59	1	4543	3	Y	492	480	0			31
							1	4	541	9							
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	54	1	4586	3	Y	404	412	0			23
							1	4	444	9							
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	49	1	4715	3	Y	490	494	0			19
							1	4	539	9							
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	48	1	4824	3	Y	460	453	0			26
							506	9									
06	3090	X	2698	-0-	-392	-0-	22	1	2459	3	Y	197	199	0			24
							217	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2300	-0-	-1035	-0-	55	1	1955	3	Y	260	260	0			2
							4	4	286	9							
03	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	84	1	2918	3	Y	380	374	0	3	1	5
							2	4	418	9							
04	3450	X	2688	-0-	-762	-0-	77	1	2370	3	Y	218	219	0			4
							1	4	240	9							
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	83	1	2676	3	Y	381	378	0			7
							419	9									
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	3	Y	365	357	0	9	1	6
							4	4	402	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9222	X	4991	-0-	-4231	-0-	122	1	4366	3	Y	448	451	0			11
							10	4	493	9							
03	9858	X	6449	-0-	-3409	-0-	160	1	5562	3	Y	657	647	0	6	1	15
							4	4	723	9							
04	9540	X	8133	-0-	-1407	-0-	232	1	7119	3	Y	708	708	0			15
							3	4	779	9							
05	9858	X	9208	-0-	-650	-0-	255	1	8207	3	Y	677	673	0			19
							1	4	745	9							
*06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	224	1	7477	3	Y	600	587	0	16	1	16
							11	4	660	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4852	-0-	4852	10912	116	1	4148	3	Y	526	527	0			7
							9	4	579	9							
03	16205	X	5293	-0-	-10912	-0-	126	1	4387	3	Y	706	696	0	5	1	12
							3	4	777	9							
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	164	1	5008	3	Y	693	693	0			12
							2	4	762	9							
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	179	1	5758	3	Y	693	689	0			16
							1	4	762	9							
*06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	171	1	5699	3	Y	651	636	0	16	1	15
							8	4	716	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	5498	-0-	-969	-0-	142	1	5067	3	Y	253	255	0			3
							11	4	278	9							
03	5828	X	4331	-0-	-1497	-0-	116	1	4046	3	Y	151	150	0	1	1	3
							3	4	166	9							
04	6060	X	4528	-0-	-1532	-0-	130	1	3988	3	Y	371	370	0			4
							2	4	408	9							
05	6262	X	3911	-0-	-2351	-0-	106	1	3429	3	Y	341	339	0			6
							1	4	375	9							
06	6060	X	3501	-0-	-2559	-0-	91	1	3010	3	Y	360	353	0	7	1	6
							4	4	396	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4055	-0-	-585	-0-	45	1	3512	3	Y	452	440	0			39
							1	4	497	9							
03	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	45	1	3770	3	Y	483	489	0			33
							1	4	531	9							
04	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	37	1	3559	3	Y	440	444	0			29
							1	4	484	9							
05	4960	X	3985	-0-	-975	-0-	35	1	3474	3	Y	433	427	0			35
							476	9									
06	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	37	1	4206	3	Y	453	454	0			34
							498	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	73	1	5619	3	Y	428	416	0			33
							1	4	471	9							
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	70	1	5878	3	Y	534	539	0			28
							1	4	587	9							
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	61	1	5907	3	Y	506	510	0			24
							2	4	557	9							
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	3	Y	527	519	0			32
							580	9									
*06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	59	1	6682	3	Y	507	508	0			31
							558	9									
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611 X	2631	-0-	-1980	-0-	30	1	2273	3	Y	298	293	0			32
						328	9									
03	4929 X	1585	-0-	-3344	-0-	17	1	1388	3	Y	164	169	0			27
						180	9									
04	4770 X	371	-0-	-4399	-0-	3	1	325	3	Y	39	43	0			23
						43	9									
05	4929 X	107	-0-	-4822	-0-	1	1	93	3	Y	12	12	0			23
						13	9									
06	4770 X	156	-0-	-4614	-0-	1	1	137	3	Y	16	16	0			23
						18	9									
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	72	1	5598	3	Y	731	712	0			90
						1	4	804	9							
03	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	67	1	5582	3	Y	608	623	0			75
						1	4	669	9							
04	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	54	1	5222	3	Y	588	599	0			64
						1	4	647	9							
05	6200 X	5634	-0-	-566	-0-	50	1	4964	3	Y	564	556	0			72
						620	9									
06	6000 X	1329	-0-	-4671	-0-	10	1	1181	3	Y	125	130	0			67
						138	9									
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

02	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	76	1	5877	3	Y	1071	1040	0			61
						1	4	1178	9							
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	79	1	6717	3	Y	727	740	0			48
						2	4	800	9							
04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	67	1	6543	3	Y	695	702	0			41
						2	4	765	9							
05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	3	Y	617	608	0			50
						679	9									
*06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	49	1	5555	3	Y	623	624	0			49
						685	9									
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

02	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	91	1	7082	3	Y	713	696	0			57
						2	4	784	9							
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	88	1	7441	3	Y	865	875	0			47
						2	4	952	9							
04	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	76	1	7344	3	Y	821	828	0			40
						2	4	903	9							
05	8277 X	7872	-0-	-405	-0-	68	1	6919	3	Y	804	792	0			52
						1	4	884	9							
*06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	69	1	7958	3	Y	866	867	0			51
						1	4	953	9							
07	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	6634	-0-	-906	-0-	77	1	5908	3	Y	589	573	0			52
							1	4	648	9							
03	8060	X	6940	-0-	-1120	-0-	74	1	6243	3	Y	565	574	0			43
							1	4	622	9							
04	7800	X	7740	-0-	-60	-0-	72	1	6959	3	Y	643	649	0			37
							2	4	707	9							
05	8060	X	7461	-0-	-599	-0-	66	1	6669	3	Y	659	649	0			47
							1	4	725	9							
*06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	60	1	6766	3	Y	605	606	0			46
							666	9									
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40600	X	36810	-0-	-3790	-0-	1929	1	34199	3	Y	618	618	1			33
							2	4	680	9							
03	43400	X	38604	-0-	-4796	-0-	2120	1	35747	3	Y	664	669	1			28
							7	4	730	9							
04	42000	X	37421	-0-	-4579	-0-	2076	1	34652	3	Y	625	627	1			26
							5	4	688	9							
05	42532	X	37520	-0-	-5012	-0-	1947	1	34891	3	Y	594	593	1			27
							29	4	653	9							
06	40560	X	36347	-0-	-4213	-0-	1589	1	34144	3	Y	558	520	1			65
							614	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9947	X	8085	-0-	-1862	-0-	498	1	6848	3	Y	672	663	0			43
							739	9									
03	10633	X	9154	-0-	-1479	-0-	680	1	7711	3	Y	694	690	0			47
							763	9									
04	9330	X	7704	-0-	-1626	-0-	686	1	6317	3	Y	637	649	0			35
							701	9									
05	9269	X	7869	-0-	-1400	-0-	490	1	6662	3	Y	652	654	0			33
							717	9									
06	8370	X	6025	-0-	-2345	-0-	343	1	5165	3	Y	470	475	0			28
							517	9									
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3945	-0-	-347	-0-	213	1	2934	3	Y	725	716	0			43
							798	9									
03	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	286	1	3242	3	Y	718	715	0			46
							790	9									
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	301	1	2774	3	Y	659	671	0			34
							725	9									
05	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	225	1	3059	3	Y	677	680	0			31
							745	9									
06	4260	X	3880	-0-	-380	-0-	196	1	2960	3	Y	658	660	0			29
							724	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	436	1	5992	3	Y	1079	1067	0			59
						1187	9									
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	610	1	6911	3	Y	1194	1186	0			67
						1313	9									
04	7560 X	7195	-0-	-365	-0-	593	1	5461	3	Y	1037	1056	0			48
						1141	9									
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	462	1	6276	3	Y	1057	1060	0			45
						1163	9									
*06	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	407	1	6131	3	Y	995	998	0			42
						1095	9									
07	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

02	4872 X	4587	-0-	-285	-0-	54	1	4169	3	Y	330	321	0			28
						1	4	363	9							
03	5208 X	4965	-0-	-243	-0-	53	1	4448	3	Y	421	425	0			24
						1	4	463	9							
04	5040 X	4608	-0-	-432	-0-	43	1	4142	3	Y	384	387	0			21
						1	4	422	9							
05	5208 X	4849	-0-	-359	-0-	44	1	4356	3	Y	408	401	0			28
						449	9									
06	5040 X	4961	-0-	-79	-0-	40	1	4485	3	Y	396	397	0			27
						436	9									
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

02	6293 X	4662	-0-	-1631	-0-	4310	3	352	9	Y	320	329	0			38
03	6727 X	4721	-0-	-2006	-0-	4405	3	316	9	Y	287	286	0			39
04	6510 X	4903	-0-	-1607	-0-	277	1	4285	3	Y	310	286	0			63
						341	9									
05	6541 X	4835	-0-	-1706	-0-	266	1	4229	3	Y	309	302	0	18	1	52
						340	9									
06	5670 X	4428	-0-	-1242	-0-	4138	3	290	9	Y	264	287	0			29
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

02	4872 X	3911	-0-	-961	-0-	45	1	3477	3	Y	353	344	0			27
						1	4	388	9							
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	51	1	4302	3	Y	493	498	0			22
						1	4	542	9							
04	4710 X	4169	-0-	-541	-0-	38	1	3684	3	Y	405	409	0			18
						1	4	446	9							
05	4867 X	4024	-0-	-843	-0-	35	1	3540	3	Y	408	402	0			24
						449	9									
06	4710 X	3796	-0-	-914	-0-	30	1	3380	3	Y	351	352	0			23
						386	9									
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	79	1	11092	3	Y	567	572	0			106
							1	4	624	9							
03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	63	1	11296	3	Y	850	826	0			130
							3	4	935	9							
04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	142	1	10955	3	Y	890	886	0			134
							1	4	979	9							
05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	48	1	10948	3	Y	843	853	0			124
							927	9									
*06	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	20	1	10831	3	Y	723	702	0			145
							1	4	795	9							
07	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

02	7453	X	7376	-0-	-77	-0-	87	1	6740	3	Y	498	486	0			41
							1	4	548	9							
03	7967	X	6712	-0-	-1255	-0-	72	1	6064	3	Y	523	530	0			34
							1	4	575	9							
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	73	1	7068	3	Y	579	584	0			29
							2	4	637	9							
05	7967	X	7225	-0-	-742	-0-	65	1	6525	3	Y	577	568	0			38
							635	9									
06	7710	X	7336	-0-	-374	-0-	60	1	6724	3	Y	502	503	0			37
							552	9									
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

02	3654	X	429	-0-	-3225	-0-	28	1	314	3	Y	78	97	0			21
							1	4	86	9							
03	3906	X	807	-0-	-3099	-0-	51	1	589	3	Y	149	145	0			25
							3	4	164	9							
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	298	1	2748	3	Y	417	404	0			38
							13	4	459	9							
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	336	1	2902	3	Y	285	299	0			24
							15	4	314	9							
*06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	343	1	3051	3	Y	291	289	0			26
							25	4	320	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37874	X	36425	-0-	-1449	-0-	1894	1	33582	3	Y	861	860	1			47
							2	4	947	9							
03	40486	X	36608	-0-	-3878	-0-	1991	1	33577	3	Y	940	948	1			39
							6	4	1034	9							
04	39180	X	34947	-0-	-4233	-0-	1924	1	32093	3	Y	842	846	1			35
							4	4	926	9							
05	39711	X	36628	-0-	-3083	-0-	1888	1	33844	3	Y	788	788	1			35
							29	4	867	9							
06	37680	X	35258	-0-	-2422	-0-	1532	1	32921	3	Y	732	683	1			84
							805	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

02	11136	X	10695	-0-	-441	-0-	70	1	9634	3	Y	901	902	0			109
							991	9									
03	11904	X	11150	-0-	-754	-0-	57	1	10236	3	Y	777	774	0			112
							2	4	855	9							
04	11520	X	9702	-0-	-1818	-0-	117	1	9020	3	Y	513	527	0			98
							1	4	564	9							
05	11749	X	11596	-0-	-153	-0-	48	1	10929	3	Y	563	566	0			95
							619	9									
06	11370	X	11026	-0-	-344	-0-	20	1	10304	3	Y	638	609	0			124
							702	9									
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	63	1	8720	3	Y	640	645	0			85
							704	9									
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	51	1	9191	3	Y	546	544	0			87
							2	4	601	9							
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	116	1	8909	3	Y	546	546	0			87
							601	9									
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	39	1	8913	3	Y	544	548	0			83
							598	9									
*06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	17	1	8947	3	Y	423	413	0			93
							465	9									
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321 X	3735	-0-	-586	-0-	3425	3	310	9	Y	282	289	0			33
03	4619 X	3487	-0-	-1132	-0-	3216	3	271	9	Y	246	246	0			33
04	4470 X	3657	-0-	-813	-0-	205	1	3166	3	Y	260	239	0			54
						286	9									
05	4464 X	3693	-0-	-771	-0-	205	1	3249	3	Y	217	215	0	13	1	43
						239	9									
06	4320 X	2420	-0-	-1900	-0-	2253	3	167	9	Y	152	171	0			24
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

02	4234 X	4138	-0-	-96	-0-	3877	3	261	9	Y	237	244	0			28
03	4464 X	4147	-0-	-317	-0-	3861	3	286	9	Y	260	258	0			30
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	251	1	3886	3	Y	285	262	0			53
						314	9									
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	248	1	3930	3	Y	263	256	0	15	1	45
						289	9									
*06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4021	3	281	9	Y	255	272	0			28
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	409	1	5965	3	Y	1076	1071	0			26
						1	4	1184	9							
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	418	1	5963	3	Y	1137	1136	0	8	1	19
						229	4	1251	9							
04	7590 X	7226	-0-	-364	-0-	408	1	5715	3	Y	1003	1002	0			20
						1103	9									
05	7843 X	7033	-0-	-810	-0-	394	1	5556	3	Y	915	912	0			23
						76	4	1007	9							
*06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	375	1	7666	3	Y	913	915	0			21
						550	4	1004	9							
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	43	1	3391	3	Y	274	267	0			22
						1	4	301	9							
03	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	32	1	2714	3	Y	316	319	0			19
						1	4	348	9							
04	3480 X	3071	-0-	-409	-0-	28	1	2705	3	Y	306	309	0			16
						1	4	337	9							
05	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	30	1	3017	3	Y	322	317	0			21
						354	9									
*06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	28	1	3160	3	Y	287	288	0			20
						316	9									
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	74	1	8869	3	Y	1182	1193	0			147
						28	4	1300	9							
03	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	72	1	8583	3	Y	1153	1168	0			132
						17	4	1268	9							
04	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	75	1	9478	3	Y	1357	1331	0			158
						37	4	1493	9							
05	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	71	1	8944	3	Y	1113	1139	0			132
						15	4	1224	9							
*06	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	58	1	8861	3	Y	1085	1104	0			113
						11	4	1194	9							
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	70	1	8307	3	Y	976	992	0			124
						26	4	1074	9							
03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	74	1	8895	3	Y	1056	1059	0			121
						18	4	1162	9							
04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	71	1	8866	3	Y	1051	1046	0			126
						34	4	1156	9							
05	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	75	1	9365	3	Y	1068	1069	0			125
						16	4	1175	9							
*06	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	54	1	8340	3	Y	991	1010	0			106
						11	4	1090	9							
07	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	69	1	8110	3	Y	1075	1086	0			132
						25	4	1183	9							
03	9579 X	5139	-0-	-4440	-0-	37	1	4437	3	Y	596	654	0			74
						9	4	656	9							
04	9270 X	7251	-0-	-2019	-0-	50	1	6377	3	Y	726	715	0			85
						25	4	799	9							
05	9579 X	7368	-0-	-2211	-0-	51	1	6459	3	Y	770	767	0			88
						11	4	847	9							
*06	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	55	1	8279	3	Y	1077	1057	0			108
						10	4	1185	9							
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540 X	7226	-0-	-314	-0-	51	1	6097	3	Y	963	952	0			116
						19	4	1059	9							
03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	61	1	7266	3	Y	821	843	0			94
						14	4	903	9							
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	64	1	8033	3	Y	769	773	0			90
						31	4	846	9							
05	8060 X	7613	-0-	-447	-0-	53	1	6637	3	Y	829	825	0			94
						11	4	912	9							
06	7800 X	6962	-0-	-838	-0-	40	1	6171	3	Y	675	699	0			70
						8	4	743	9							
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6425	-0-	-477	-0-	47	1	5637	3	Y	657	667	0			77
							18	4	723	9							
03	7285	X	6672	-0-	-613	-0-	49	1	5842	3	Y	699	701	0			75
							12	4	769	9							
04	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	46	1	5720	3	Y	661	662	0			74
							22	4	727	9							
05	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	45	1	5685	3	Y	671	672	0			73
							10	4	738	9							
06	6900	X	6399	-0-	-501	-0-	37	1	5680	3	Y	614	627	0			60
							7	4	675	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	68	1	8091	3	Y	1131	1145	0			139
							25	4	1244	9							
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	73	1	8631	3	Y	1222	1224	0			137
							17	4	1344	9							
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	63	1	7925	3	Y	1086	1094	0			129
							31	4	1195	9							
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	81	1	10133	3	Y	1181	1175	0			135
							17	4	1299	9							
*06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	56	1	8581	3	Y	1069	1093	0			111
							11	4	1176	9							
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12180	X	11930	-0-	-250	-0-	51	1	11082	3	Y	724	733	0			55
							1	4	796	9							
03	13020	X	12417	-0-	-603	-0-	59	1	11508	3	Y	773	773	0			55
							850	9									
04	12600	X	12209	-0-	-391	-0-	57	1	11286	3	Y	778	770	0			63
							10	4	856	9							
05	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	56	1	11294	3	Y	703	711	0			55
							9	4	773	9							
06	12600	X	12158	-0-	-442	-0-	56	1	11355	3	Y	666	661	0			60
							14	4	733	9							
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11107	X	11091	-0-	-16	-0-	98	1	9959	3	Y	940	941	0			119
							1034	9									
03	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	97	1	10490	3	Y	921	953	0			87
							1013	9									
04	11490	X	10841	-0-	-649	-0-	88	1	9694	3	Y	963	963	0			87
							1059	9									
05	11873	X	11749	-0-	-124	-0-	91	1	10633	3	Y	932	933	0			86
							1025	9									
*06	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	67	1	10786	3	Y	746	757	0			75
							821	9									
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	1206	1	21385	3	Y	721	719	1			39
							1	4	793	9							
03	24583	X	23289	-0-	-1294	-0-	1258	1	21216	3	Y	737	746	1			30
							4	4	811	9							
04	23790	X	22718	-0-	-1072	-0-	1242	1	20726	3	Y	679	682	1			27
							3	4	747	9							
05	24986	X	22936	-0-	-2050	-0-	1175	1	21054	3	Y	626	625	1			28
							18	4	689	9							
06	24180	X	21684	-0-	-2496	-0-	935	1	20099	3	Y	591	550	1			69
							650	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	530	-0-	-5038	-0-	27	1	369	3	Y	122	139	0			1
							134	9									
03	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	181	1	4478	3	Y	763	756	0			8
							839	9									
04	5940	X	3842	-0-	-2098	-0-	167	1	3168	3	Y	461	453	0	6	1	10
							507	9									
05	6138	X	2920	-0-	-3218	-0-	165	1	2354	3	Y	364	369	0			5
							1	4	400	9							
06	4200	X	1318	-0-	-2882	-0-	67	1	1051	3	Y	178	180	0			3
							4	4	196	9							
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					3

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25317	X	23731	-0-	-1586	-0-	1240	1	21986	3	Y	458	458	1			22
							1	4	504	9							
03	27063	X	24975	-0-	-2088	-0-	1367	1	23051	3	Y	503	507	1			18
							4	4	553	9							
*04	26190	X	23337	-0-	-2853	-0-	1290	1	21535	3	Y	463	465	1			16
							3	4	509	9							
*05	26443	X	23928	-0-	-2515	-0-	1239	1	22209	3	Y	419	419	1			16
							19	4	461	9							
06	25170	X	23431	-0-	-1739	-0-	1022	1	21961	3	Y	407	379	1			46
							448	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32712	X	31012	-0-	-1700	-0-	1601	1	28394	3	Y	923	920	1			45
							2	4	1015	9							
03	34968	X	31437	-0-	-3531	-0-	1701	1	28678	3	Y	957	968	1			34
							5	4	1053	9							
*04	33840	X	30137	-0-	-3703	-0-	1648	1	27500	3	Y	895	899	1			30
							4	4	985	9							
*05	34317	X	30121	-0-	-4196	-0-	1544	1	27654	3	Y	818	818	1			30
							23	4	900	9							
06	32070	X	30235	-0-	-1835	-0-	1304	1	28004	3	Y	843	783	1			87
							927	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26970	X	25100	-0-	-1870	-0-	1317	1	23354	3	Y	389	388	1			19
							1	4	428	9							
03	28830	X	26584	-0-	-2246	-0-	1464	1	24684	3	Y	393	398	1			14
							4	4	432	9							
04	27900	X	24649	-0-	-3251	-0-	1370	1	22866	3	Y	373	373	1			12
							3	4	410	9							
05	27776	X	24620	-0-	-3156	-0-	1281	1	22951	3	Y	335	335	1			12
							19	4	369	9							
06	26880	X	23914	-0-	-2966	-0-	1048	1	22514	3	Y	320	299	1			33
							352	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

02	5655	X	5177	-0-	-478	-0-	35	1	4820	3	Y	293	293	0			34
							322	9									
03	6045	X	5252	-0-	-793	-0-	28	1	4940	3	Y	257	256	0			35
							1	4	283	9							
04	5790	X	5013	-0-	-777	-0-	61	1	4658	3	Y	267	266	0			36
							294	9									
05	5983	X	5270	-0-	-713	-0-	21	1	4957	3	Y	265	267	0			34
							292	9									
06	5610	X	5224	-0-	-386	-0-	10	1	4980	3	Y	213	208	0			39
							234	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

02	6496	X	6436	-0-	-60	-0-	44	1	5989	3	Y	366	367	0			58
							403	9									
03	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	34	1	6281	3	Y	446	436	0			68
							2	4	491	9							
04	6720	X	6606	-0-	-114	-0-	79	1	6030	3	Y	452	450	0			70
							497	9									
05	6944	X	6890	-0-	-54	-0-	27	1	6328	3	Y	486	488	0			68
							535	9									
*06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	13	1	6904	3	Y	401	390	0			79
							441	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	9069	-0-	-559	-0-	793	1	7009	3	Y	1151	1155	0			39
							1	4	1266	9							
03	10261	X	9014	-0-	-1247	-0-	1029	1	6636	3	Y	1225	1202	0	13	1	49
							1	4	1348	9							
04	9960	X	8090	-0-	-1870	-0-	989	1	5917	3	Y	1074	1044	0	25	1	54
							3	4	1181	9							
05	10292	X	8869	-0-	-1423	-0-	1031	1	6496	3	Y	1220	1223	0			51
							1342	9									
06	9420	X	8497	-0-	-923	-0-	983	1	6319	3	Y	1084	1074	0			61
							3	4	1192	9							
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					61

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	3	Y	668	665	0			12
							735	9									
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	200	1	2859	3	Y	805	803	0	5	1	9
							110	4	886	9							
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	220	1	3084	3	Y	848	846	0			11
							933	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	201	1	2833	3	Y	704	703	0			12
							39	4	774	9							
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	218	1	4459	3	Y	684	685	0			11
							320	4	752	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

02	9918	X	8825	-0-	-1093	-0-	799	1	7052	3	Y	885	889	0			26
							974	9									
03	10199	X	8050	-0-	-2149	-0-	954	1	6150	3	Y	859	845	0	9	1	31
							1	4	945	9							
04	9600	X	5883	-0-	-3717	-0-	747	1	4471	3	Y	603	592	0	14	1	28
							2	4	663	9							
05	9548	X	8433	-0-	-1115	-0-	1034	1	6513	3	Y	805	802	0			31
							886	9									
06	9210	X	7438	-0-	-1772	-0-	896	1	5760	3	Y	708	702	0			37
							3	4	779	9							
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	30	1	4182	3	Y	515	515	0			73
							567	9									
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	24	1	4267	3	Y	462	459	0			76
							1	4	508	9							
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	54	1	4164	3	Y	447	447	0			76
							492	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	19	1	4375	3	Y	456	460	0			72
							502	9									
06	4500	X	3911	-0-	-589	-0-	7	1	3545	3	Y	326	319	0			79
							359	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395	X	4990	-0-	-2405	-0-	4549	3	441	9	Y	401	415	0			65
03	7905	X	5947	-0-	-1958	-0-	5360	3	587	9	Y	534	527	0			72
04	7650	X	6438	-0-	-1212	-0-	355	1	5497	3	Y	533	492	0			113
							586	9									
05	7905	X	6158	-0-	-1747	-0-	341	1	5418	3	Y	363	369	0	22	1	85
							399	9									
06	7650	X	6499	-0-	-1151	-0-	6071	3	428	9	Y	389	421	0			53
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

02	8555	X	7924	-0-	-631	-0-	69	1	7002	3	Y	775	773	0			91
							853	9									
03	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	69	1	7433	3	Y	688	715	0			64
							757	9									
04	8670	X	6818	-0-	-1852	-0-	56	1	6198	3	Y	513	522	0			55
							564	9									
05	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	63	1	7367	3	Y	686	679	0			62
							755	9									
*06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	52	1	8488	3	Y	810	808	0			64
							891	9									
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					64

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

02	9947	X	8798	-0-	-1149	-0-	7215	3	1583	9	Y	1439	1466	0			147
03	10633	X	8762	-0-	-1871	-0-	7264	3	1498	9	Y	1362	1357	0			152
04	10290	X	8411	-0-	-1879	-0-	436	1	6751	3	Y	1113	1035	0			230
							1224	9									
05	10292	X	8393	-0-	-1899	-0-	432	1	6855	3	Y	1005	991	0	59	1	185
							1106	9									
06	9960	X	7816	-0-	-2144	-0-	6823	3	993	9	Y	903	980	0			108
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					108

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

02	24534	X	22768	-0-	-1766	-0-	1186	1	21030	3	Y	501	501	1			23
							1	4	551	9							
03	26226	X	23859	-0-	-2367	-0-	1302	1	21953	3	Y	545	550	1			18
							4	4	600	9							
04	25380	X	23488	-0-	-1892	-0-	1296	1	21627	3	Y	511	513	1			16
							3	4	562	9							
05	25358	X	23031	-0-	-2327	-0-	1190	1	21329	3	Y	449	449	1			16
							18	4	494	9							
06	24480	X	22752	-0-	-1728	-0-	991	1	21285	3	Y	433	404	1			45
							476	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

02	8497	X	4501	-0-	-3996	-0-	4021	3	480	9	Y	436	450	0			65
03	9083	X	5045	-0-	-4038	-0-	4525	3	520	9	Y	473	470	0			68
04	6810	X	4610	-0-	-2200	-0-	254	1	3926	3	Y	391	363	0			96
							430	9									
05	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	223	1	3539	3	Y	303	308	0	18	1	73
							333	9									
06	5580	X	3556	-0-	-2024	-0-	3240	3	316	9	Y	287	317	0			43
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858 X	3531	-0-	-2327	-0-	187	1	2711	3	Y	575	573	0			19
						633	9									
03	6262 X	4730	-0-	-1532	-0-	250	1	3557	3	Y	715	715	0	5	1	14
						136	4	787	9							
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	365	1	5105	3	Y	829	826	0			17
						912	9									
05	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	402	1	5664	3	Y	791	788	0			20
						77	4	870	9							
*06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	434	1	8901	3	Y	895	896	0			19
						640	4	985	9							
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

02	7743 X	6616	-0-	-1127	-0-	5868	3	748	9	Y	680	692	0			79
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	5968	3	724	9	Y	658	655	0			82
04	7530 X	7395	-0-	-135	-0-	407	1	6294	3	Y	631	583	0			130
						694	9									
05	7781 X	7670	-0-	-111	-0-	415	1	6580	3	Y	614	602	0	36	1	106
						675	9									
*06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	6990	3	686	9	Y	624	668	0			62
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					62

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

02	4582 X	3851	-0-	-731	-0-	3360	3	491	9	Y	446	432	0			14
03	4898 X	4892	-0-	-6	-0-	4477	3	415	9	Y	377	376	0			15
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	246	1	3811	3	Y	334	309	0			40
						367	9									
05	4123 X	3777	-0-	-346	-0-	205	1	3261	3	Y	283	272	0	16	1	35
						311	9									
06	3990 X	2972	-0-	-1018	-0-	2675	3	297	9	Y	270	284	0			21
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

02	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	418	1	6096	3	Y	935	932	0			21
						1	4	1029	9							
03	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	440	1	6273	3	Y	1137	1134	0	8	1	16
						241	4	1251	9							
04	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	409	1	5716	3	Y	1022	1021	0			17
						1124	9									
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	437	1	6153	3	Y	978	975	0			20
						84	4	1076	9							
*06	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	363	1	7412	3	Y	795	799	0			16
						532	4	875	9							
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	290	1	3985	3	Y	722	713	0			38
						794	9									
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	377	1	4272	3	Y	752	747	0			43
						827	9									
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	401	1	3688	3	Y	566	579	0			30
						623	9									
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	315	1	4274	3	Y	637	638	0			29
						701	9									
*06	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	283	1	4261	3	Y	621	623	0			27
						683	9									
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	1010	1	17338	3	Y	527	509	1			221
						1	4	580	9							
03	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	1067	1	17793	3	Y	568	521	1			268
						12	4	625	9							
04	17190 X	15642	-0-	-1548	-0-	835	1	14298	3	Y	463	491	1			240
						509	9									
05	17763 X	16736	-0-	-1027	-0-	888	1	15376	3	Y	391	384	1			247
						42	4	430	9							
*06	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	853	1	17498	3	Y	407	412	1			242
						448	9									
07	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					242

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

02	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	221	1	10338	3	Y	1054	1096	0			59
						15	4	1159	9							
03	12400 X	11847	-0-	-553	-0-	210	1	10500	3	Y	1024	1035	0			48
						11	4	1126	9							
04	12000 X	11334	-0-	-666	-0-	180	1	10132	3	Y	927	923	0			52
						2	4	1020	9							
05	12400 X	11980	-0-	-420	-0-	178	1	10676	3	Y	1024	1031	0			45
						1126	9									
06	12000 X	11760	-0-	-240	-0-	174	1	10535	3	Y	954	953	0			46
						2	4	1049	9							
07	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

02	20155 X	19618	-0-	-537	-0-	1008	1	17875	3	Y	667	668	1			33
						1	4	734	9							
03	21545 X	20032	-0-	-1513	-0-	1079	1	18188	3	Y	693	702	1			24
						3	4	762	9							
04	23190 X	19022	-0-	-4168	-0-	1035	1	17270	3	Y	650	651	1			23
						2	4	715	9							
05	23963 X	18051	-0-	-5912	-0-	922	1	16525	3	Y	536	539	1			20
						14	4	590	9							
06	21694 X	18768	-0-	-2926	-0-	808	1	17364	3	Y	542	504	1			58
						596	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

02	9135 X	7948	-0-	-1187	-0-	477	1	6561	3	Y	827	817	0			50
						910	9									
03	9765 X	8536	-0-	-1229	-0-	612	1	6938	3	Y	896	890	0			56
						986	9									
04	9450 X	7104	-0-	-2346	-0-	612	1	5633	3	Y	781	796	0			41
						859	9									
05	9393 X	7604	-0-	-1789	-0-	465	1	6322	3	Y	743	747	0			37
						817	9									
06	9090 X	7696	-0-	-1394	-0-	427	1	6431	3	Y	762	763	0			36
						838	9									
07	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20793	X	19540	-0-	-1253	-0-	1006	1	17833	3	Y	636	636	1			30
							1	4	700	9							
03	21855	X	20628	-0-	-1227	-0-	1113	1	18751	3	Y	692	698	1			24
							3	4	761	9							
04	21390	X	19357	-0-	-2033	-0-	1056	1	17621	3	Y	616	619	1			21
							2	4	678	9							
05	22103	X	19344	-0-	-2759	-0-	989	1	17716	3	Y	567	567	1			21
							15	4	624	9							
*06	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	899	1	19323	3	Y	569	529	1			61
							626	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19372	X	17296	-0-	-2076	-0-	888	1	15755	3	Y	593	594	1			27
							1	4	652	9							
03	20708	X	19299	-0-	-1409	-0-	1040	1	17534	3	Y	656	661	1			22
							3	4	722	9							
04	19950	X	16831	-0-	-3119	-0-	920	1	15353	3	Y	505	510	1			17
							2	4	556	9							
05	20615	X	12313	-0-	-8302	-0-	629	1	11287	3	Y	352	357	1			12
							10	4	387	9							
06	19770	X	5608	-0-	-14162	-0-	242	1	5201	3	Y	150	147	1			15
							165	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	225	1	3100	3	Y	561	554	0			35
							617	9									
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	3	Y	545	542	0			38
							600	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	288	1	2651	3	Y	547	556	0			29
							602	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	232	1	3155	3	Y	565	567	0			27
							622	9									
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	209	1	3150	3	Y	520	522	0			25
							572	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27753	X	26459	-0-	-1294	-0-	1367	1	24243	3	Y	770	766	1			36
							2	4	847	9							
03	29667	X	27843	-0-	-1824	-0-	1510	1	25464	3	Y	785	794	1			27
							5	4	864	9							
04	28530	X	26592	-0-	-1938	-0-	1459	1	24348	3	Y	711	715	1			23
							3	4	782	9							
05	28830	X	26613	-0-	-2217	-0-	1367	1	24510	3	Y	650	650	1			23
							21	4	715	9							
06	27360	X	26513	-0-	-847	-0-	1148	1	24661	3	Y	640	595	1			68
							704	9									
07	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	384	1	5602	3	Y	882	876	0			22
							1	4	970	9							
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	5713	3	Y	967	966	0	7	1	16
							219	4	1064	9							
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	413	1	5780	3	Y	855	855	0			16
							941	9									
05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	402	1	5664	3	Y	830	827	0			19
							77	4	913	9							
*06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	370	1	7562	3	Y	761	764	0			16
							543	4	837	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4193	-0-	-940	-0-	79	1	3680	3	Y	390	409	0			22
							5	4	429	9							
03	5487	X	4492	-0-	-995	-0-	80	1	3987	3	Y	383	387	0			18
							4	4	421	9							
04	5130	X	3498	-0-	-1632	-0-	55	1	3109	3	Y	303	303	0			18
							1	4	333	9							
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	84	1	5000	3	Y	473	474	0			17
							520	9									
*06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	80	1	4821	3	Y	410	410	0			17
							1	4	451	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	5245	-0-	-1280	-0-	100	1	4196	3	Y	856	853	0			41
							7	4	942	9							
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	162	1	7050	3	Y	1381	1376	0			46
							84	4	1519	9							
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	153	1	6414	3	Y	1280	1278	0			48
							2	4	1408	9							
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	155	1	6183	3	Y	1104	1091	0			61
							15	4	1214	9							
*06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	161	1	5902	3	Y	1156	1147	0	32	1	38
							76	4	1272	9							
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	156	1	6542	3	Y	887	883	0			33
							12	4	976	9							
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	155	1	6748	3	Y	828	827	0			34
							80	4	911	9							
04	7380	X	6301	-0-	-1079	-0-	128	1	5336	3	Y	760	759	0			35
							1	4	836	9							
05	7626	X	6878	-0-	-748	-0-	148	1	5924	3	Y	719	710	0			44
							15	4	791	9							
06	7380	X	6855	-0-	-525	-0-	160	1	5875	3	Y	676	671	0	23	1	26
							76	4	744	9							
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	110	1	4605	3	Y	628	626	0			23
							8	4	691	9							
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	121	1	5248	3	Y	771	770	0			24
							62	4	848	9							
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	128	1	5356	3	Y	613	612	0			25
							1	4	674	9							
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	137	1	5503	3	Y	585	578	0			32
							14	4	644	9							
*06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	151	1	5547	3	Y	565	560	0	17	1	20
							72	4	622	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	3784	-0-	-1262	-0-	75	1	3168	3	Y	486	484	0			14
							6	4	535	9							
03	5394	X	3947	-0-	-1447	-0-	75	1	3274	3	Y	508	507	0			15
							39	4	559	9							
04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	71	1	2972	3	Y	386	386	0			15
							1	4	425	9							
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	2	0			13
06	4080	X	1615	-0-	-2465	-0-	37	1	1365	3	Y	177	174	0	9	1	7
							18	4	195	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7917	X	6189	-0-	-1728	-0-	127	1	5296	3	Y	688	686	0			34
							9	4	757	9							
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	166	1	7216	3	Y	917	914	0			37
							86	4	1009	9							
04	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	163	1	6819	3	Y	853	852	0			38
							2	4	938	9							
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	182	1	7266	3	Y	850	839	0			49
							18	4	935	9							
06	7440	X	5875	-0-	-1565	-0-	137	1	5018	3	Y	595	594	0	24	1	26
							65	4	655	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	7701	3	Y	818	814	0			26
							14	4	900	9							
03	9331	X	8863	-0-	-468	-0-	177	1	7672	3	Y	839	838	0			27
							91	4	923	9							
04	9030	X	7543	-0-	-1487	-0-	157	1	6585	3	Y	726	725	0			28
							2	4	799	9							
05	9331	X	8751	-0-	-580	-0-	192	1	7668	3	Y	793	782	0			39
							19	4	872	9							
*06	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	224	1	8228	3	Y	764	759	0	21	1	23
							106	4	840	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	293	1	3218	3	Y	487	477	0			35
							536	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	400	1	2967	3	Y	588	590	0			33
							647	9									
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	495	1	3108	3	Y	574	579	0			28
							631	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	341	1	2857	3	Y	586	584	0			30
							645	9									
*06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	493	1	4464	3	Y	680	680	0			30
							748	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7662	-0-	-342	-0-	164	1	6871	3	Y	559	557	0			23
							12	4	615	9							
03	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	165	1	7168	3	Y	646	644	0			25
							85	4	711	9							
04	8070	X	7460	-0-	-610	-0-	159	1	6657	3	Y	584	583	0			26
							2	4	642	9							
05	8339	X	8259	-0-	-80	-0-	186	1	7398	3	Y	597	589	0			34
							18	4	657	9							
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	193	1	7104	3	Y	537	533	0	17	1	21
							92	4	591	9							
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	167	1	7040	3	Y	582	580	0			23
							13	4	640	9							
03	7719	X	7589	-0-	-130	-0-	156	1	6753	3	Y	545	544	0			24
							80	4	600	9							
04	7470	X	6876	-0-	-594	-0-	147	1	6142	3	Y	532	531	0			25
							2	4	585	9							
05	7719	X	7414	-0-	-305	-0-	166	1	6668	3	Y	512	506	0			31
							17	4	563	9							
06	7470	X	7312	-0-	-158	-0-	178	1	6515	3	Y	486	482	0	16	1	19
							84	4	535	9							
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	5821	-0-	-588	-0-	124	1	5182	3	Y	460	458	0			22
							9	4	506	9							
03	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	134	1	5809	3	Y	501	500	0			23
							69	4	551	9							
04	6630	X	5830	-0-	-800	-0-	125	1	5199	3	Y	459	458	0			24
							1	4	505	9							
05	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	145	1	5797	3	Y	483	476	0			31
							14	4	531	9							
*06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	151	1	5525	3	Y	455	452	0	14	1	20
							71	4	501	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	83	1	3455	3	Y	489	487	0			19
							6	4	538	9							
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	91	1	3962	3	Y	572	571	0			20
							47	4	629	9							
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	93	1	3883	3	Y	524	523	0			21
							1	4	576	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	102	1	4079	3	Y	524	518	0			27
							10	4	576	9							
*06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	116	1	4263	3	Y	529	525	0	15	1	16
							55	4	582	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	5780	-0-	-1035	-0-	359	1	4939	3	Y	438	432	0			31
							482	9									
03	7285	X	6166	-0-	-1119	-0-	462	1	5243	3	Y	419	417	0			33
							461	9									
04	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	514	1	4727	3	Y	446	454	0			25
							491	9									
05	7254	X	6417	-0-	-837	-0-	403	1	5479	3	Y	486	487	0			24
							535	9									
06	6030	X	5825	-0-	-205	-0-	331	1	4986	3	Y	462	464	0			22
							508	9									
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1963	-0-	-502	-0-	143	1	1571	3	Y	226	222	0			27
							249	9									
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	272	1	2021	3	Y	375	374	0			28
							413	9									
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	434	1	2730	3	Y	406	409	0			25
							447	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	282	1	2364	3	Y	396	395	0			26
							436	9									
*06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	259	1	2347	3	Y	322	325	0			23
							354	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	396	1	5440	3	Y	443	436	0			29
							487	9									
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	542	1	6143	3	Y	530	526	0			33
							583	9									
04	6420	X	6292	-0-	-128	-0-	561	1	5162	3	Y	517	526	0			24
							569	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	419	1	5687	3	Y	510	513	0			21
							561	9									
*06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	370	1	5573	3	Y	494	496	0			19
							543	9									
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3321	-0-	-478	-0-	43	1	2699	3	Y	524	520	0			19
							3	4	576	9							
03	4061	X	36	-0-	-4025	-0-	29	3	1	4	Y	5	11	0			13
							6	9									
04	4770	X	215	-0-	-4555	-0-	5	1	175	3	Y	32	29	0	8	1	8
							35	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	3450	X	3423	-0-	-27	-0-	162	1	2697	3	Y	512	510	0			2
							1	4	563	9							
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10208	X	6744	-0-	-3464	-0-	91	1	5771	3	Y	795	789	0			42
							7	4	875	9							
03	10912	X	7004	-0-	-3908	-0-	112	1	5925	3	Y	795	803	0			34
							92	4	875	9							
04	8490	X	6042	-0-	-2448	-0-	137	1	5135	3	Y	699	654	0	39	1	40
							1	4	769	9							
05	8308	X	5986	-0-	-2322	-0-	225	1	5000	3	Y	672	673	0			39
							22	4	739	9							
06	7410	X	7111	-0-	-299	-0-	357	1	5905	3	Y	771	784	0			26
							1	4	848	9							
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	183	1	11674	3	Y	1149	1141	0			69
							15	4	1264	9							
03	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	313	1	16495	3	Y	1591	1600	0			60
							255	4	1750	9							
04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	365	1	13780	3	Y	1238	1159	0	66	1	73
							4	4	1362	9							
05	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	624	1	13865	3	Y	1241	1242	0			72
							60	4	1365	9							
06	13440	X	6813	-0-	-6627	-0-	355	1	5879	3	Y	525	551	0			46
							1	4	578	9							
07	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	111	1	7098	3	Y	955	948	0			50
							9	4	1051	9							
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	151	1	7946	3	Y	1055	1063	0			42
							123	4	1161	9							
04	8430	X	7878	-0-	-552	-0-	180	1	6784	3	Y	829	776	0	45	1	50
							2	4	912	9							
05	8835	X	7487	-0-	-1348	-0-	284	1	6331	3	Y	767	769	0			48
							28	4	844	9							
06	8550	X	8204	-0-	-346	-0-	409	1	6791	3	Y	911	925	0			34
							2	4	1002	9							
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	277	1	4034	3	Y	636	634	0			19
							700	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	325	1	4625	3	Y	771	770	0	5	1	15
							177	4	848	9							
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	361	1	5056	3	Y	757	756	0			16
							833	9									
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	3	Y	691	689	0			18
							54	4	760	9							
*06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	260	1	5319	3	Y	713	714	0			17
							382	4	784	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	142	1	6657	3	Y	476	493	0			28
							10	4	524	9							
03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	131	1	6547	3	Y	443	448	0			23
							7	4	487	9							
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	116	1	6502	3	Y	478	475	0			26
							1	4	526	9							
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	98	1	5844	3	Y	414	418	0			22
							455	9									
*06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	93	1	5647	3	Y	368	368	0			22
							1	4	405	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	2479	-0-	-1552	-0-	171	1	1878	3	Y	391	381	0			41
							430	9									
03	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	255	1	1894	3	Y	408	411	0			38
							449	9									
04	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	209	1	1311	3	Y	372	379	0			31
							409	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	214	1	1788	3	Y	797	786	0			42
							877	9									
*06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	284	1	2574	3	Y	418	429	0			31
							460	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	7210	-0-	-272	-0-	449	1	6176	3	Y	532	528	0			41
							585	9									
03	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	585	1	6638	3	Y	573	569	0			45
							630	9									
04	7740	X	6807	-0-	-933	-0-	606	1	5577	3	Y	567	577	0			35
							624	9									
05	7998	X	7262	-0-	-736	-0-	455	1	6187	3	Y	564	566	0			33
							620	9									
06	7740	X	7173	-0-	-567	-0-	409	1	6170	3	Y	540	542	0			31
							594	9									
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	83	1	5235	3	Y	512	509	0			30
							6	4	563	9							
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	98	1	5186	3	Y	510	515	0			25
							81	4	561	9							
04	5700	X	4985	-0-	-715	-0-	117	1	4419	3	Y	407	381	0	24	1	27
							1	4	448	9							
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	256	1	5705	3	Y	509	508	0			28
							25	4	560	9							
*06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	306	1	5061	3	Y	440	449	0			19
							1	4	484	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	111	1	7081	3	Y	954	947	0			43
							9	4	1049	9							
03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	156	1	8208	3	Y	1046	1053	0			36
							127	4	1151	9							
04	6690	X	6607	-0-	-83	-0-	150	1	5684	3	Y	701	657	0	39	1	41
							2	4	771	9							
05	6913	X	5331	-0-	-1582	-0-	202	1	4497	3	Y	556	558	0			39
							20	4	612	9							
*06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	381	1	6299	3	Y	769	781	0			27
							1	4	846	9							
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	3526	-0-	-4420	-0-	47	1	2996	3	Y	435	433	0			35
							4	4	479	9							
03	8494	X	2306	-0-	-6188	-0-	37	1	1932	3	Y	279	287	0			27
							30	4	307	9							
04	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	177	1	6687	3	Y	905	843	0	44	1	45
							2	4	996	9							
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	312	1	6933	3	Y	935	935	0			45
							30	4	1029	9							
*06	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	373	1	6169	3	Y	807	824	0			28
							1	4	888	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	914	-0-	-3494	-0-	11	1	744	3	Y	144	143	0			16
							1	4	158	9							
03	3751	X	1417	-0-	-2334	-0-	18	1	936	3	Y	408	410	0			14
							14	4	449	9							
04	3630	X	1293	-0-	-2337	-0-	24	1	877	3	Y	356	333	0	18	1	19
							392	9									
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	3	Y	467	466	0			20
							5	4	514	9							
06	960	X	921	-0-	-39	-0-	44	1	726	3	Y	137	146	0			11
							151	9									
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4678	-0-	-745	-0-	61	1	3883	3	Y	663	658	0			33
							5	4	729	9							
03	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	80	1	4229	3	Y	746	752	0			27
							66	4	821	9							
04	4740	X	4489	-0-	-251	-0-	99	1	3744	3	Y	586	549	0	33	1	31
							1	4	645	9							
05	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	160	1	3556	3	Y	557	558	0			30
							15	4	613	9							
06	4830	X	4531	-0-	-299	-0-	219	1	3631	3	Y	618	628	0			20
							1	4	680	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	261	1	2871	3	Y	428	417	0			26
							471	9									
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	417	1	3099	3	Y	586	585	0			27
							645	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	387	1	2434	3	Y	410	417	0			20
							451	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	269	1	2250	3	Y	394	394	0			20
							433	9									
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	271	1	2459	3	Y	460	460	0			20
							506	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

02	7308	X	6258	-0-	-1050	-0-	349	1	5084	3	Y	749	745	0			19
							1	4	824	9							
03	7812	X	6446	-0-	-1366	-0-	345	1	4921	3	Y	901	900	0	6	1	14
							189	4	991	9							
04	7560	X	6098	-0-	-1462	-0-	347	1	4854	3	Y	815	814	0			15
							897	9									
05	7812	X	6053	-0-	-1759	-0-	343	1	4828	3	Y	742	740	0			17
							66	4	816	9							
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	288	1	5904	3	Y	595	599	0			13
							425	4	655	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	170	1	7985	3	Y	606	630	0			31
							12	4	667	9							
03	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	185	1	9239	3	Y	714	719	0			26
							9	4	785	9							
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	111	1	6217	3	Y	463	462	0			27
							1	4	509	9							
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	115	1	6912	3	Y	532	535	0			24
							585	9									
*06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	110	1	6630	3	Y	480	479	0			25
							1	4	528	9							
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	55	1	3117	3	Y	259	255	0			4
							1	4	285	9							
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	68	1	4085	3	Y	352	353	0			3
							387	9									
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	67	1	4054	3	Y	310	310	0			3
							1	4	341	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	36	1	8697	3	Y	708	709	0			52
							21	4	779	9							
03	9982	X	9607	-0-	-375	-0-	38	1	8766	3	Y	710	721	0			41
							22	4	781	9							
04	9660	X	9419	-0-	-241	-0-	33	1	8598	3	Y	710	707	0			44
							7	4	781	9							
05	9982	X	9588	-0-	-394	-0-	41	1	8843	3	Y	636	639	0			41
							4	4	700	9							
06	9660	X	9418	-0-	-242	-0-	28	1	8721	3	Y	601	600	0			42
							8	4	661	9							
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					42

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	5766	-0-	-643	-0-	22	1	5307	3	Y	385	392	0			28
							13	4	424	9							
03	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	25	1	5667	3	Y	394	400	0			22
							14	4	433	9							
04	6630	X	6076	-0-	-554	-0-	21	1	5597	3	Y	412	410	0			24
							5	4	453	9							
05	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	26	1	5745	3	Y	379	380	0			23
							3	4	417	9							
*06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	18	1	5676	3	Y	362	361	0			24
							6	4	398	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	28	1	6757	3	Y	707	707	0			55
							17	4	778	9							
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	30	1	7092	3	Y	736	745	0			46
							18	4	810	9							
04	7680	X	7438	-0-	-242	-0-	25	1	6684	3	Y	657	659	0			44
							6	4	723	9							
05	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	32	1	6832	3	Y	585	588	0			41
							3	4	644	9							
06	7680	X	7184	-0-	-496	-0-	21	1	6501	3	Y	596	591	0			46
							6	4	656	9							
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	225 505	1 9	2477	3	Y	459	448	0			32
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	290 548	1 9	2156	3	Y	498	501	0			29
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	347 531	1 9	2180	3	Y	483	487	0			25
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	268 581	1 9	2243	3	Y	528	526	0			27
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	252 487	1 9	2280	3	Y	443	447	0			23
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					23

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	272 558	1 9	2989	3	Y	507	493	0			34
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	364 667	1 9	2706	3	Y	606	607	0			33
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	480 592	1 9	3015	3	Y	538	544	0			27
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	357 582	1 9	2989	3	Y	529	528	0			28
*06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	389 545	1 9	3524	3	Y	495	497	0			26
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	390 766	1 9	4293	3	Y	696	675	0			51
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	451 664	1 9	3349	3	Y	604	611	0			44
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	481 609	1 9	3020	3	Y	554	562	0			36
05	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	314 462	1 9	2631	3	Y	420	421	0			35
*06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	472 512	1 9	4278	3	Y	465	467	0			33
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	499 649	1 9	5493	3	Y	590	576	0			45
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	671 707	1 9	4978	3	Y	643	645	0			43
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	724 626	1 9	4546	3	Y	569	577	0			35
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	395 501	1 9	3306	3	Y	455	456	0			34
*06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	472 502	1 9	4275	3	Y	456	459	0			31
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	321	1	4002	3	Y	977	980	0			27
							5	4	1075	9							
03	6076	X	6026	-0-	-50	-0-	231	1	4547	3	Y	1132	1138	0			21
							3	4	1245	9							
04	5880	X	2985	-0-	-2895	-0-	184	1	2086	3	Y	650	640	0	17	1	14
							715	9									
05	6076	X	715	-0-	-5361	-0-	46	1	472	3	Y	179	192	0			1
							197	9									
*06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	394	1	5283	3	Y	1467	1455	0			13
							41	4	1614	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	6038	-0-	-487	-0-	369	1	4588	3	Y	978	1031	0			30
							5	4	1076	9							
03	6975	X	6341	-0-	-634	-0-	253	1	4956	3	Y	1026	1036	0			20
							3	4	1129	9							
04	6750	X	5133	-0-	-1617	-0-	328	1	3729	3	Y	978	950	0	25	1	23
							1076	9									
05	6975	X	6197	-0-	-778	-0-	441	1	4489	3	Y	1151	1154	0			20
							1	4	1266	9							
06	6750	X	5567	-0-	-1183	-0-	294	1	3941	3	Y	1183	1192	0			11
							31	4	1301	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	766	1	6759	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	1114	1	7189	3	Y	657	642	0	7	1	23
							2	4	723	9							
04	8370	X	8202	-0-	-168	-0-	1062	1	6354	3	Y	712	687	0	16	1	32
							3	4	783	9							
05	8649	X	8488	-0-	-161	-0-	1044	1	6574	3	Y	791	793	0			30
							870	9									
06	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	1005	1	6457	3	Y	553	554	0			29
							3	4	608	9							
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	793	1	6997	3	Y	703	705	0			19
							773	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1060	1	6835	3	Y	728	715	0	8	1	24
							1	4	801	9							
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	1323	1	7916	3	Y	881	847	0	20	1	38
							4	4	969	9							
05	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1269	1	7992	3	Y	671	685	0			24
							738	9									
*06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1379	1	8861	3	Y	588	583	0			29
							4	4	647	9							
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	51	1	6760	3	Y	191	200	0			52
							210	9									
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	48	1	6240	3	Y	213	207	0			58
							1	4	234	9							
04	7230	X	5687	-0-	-1543	-0-	66	1	5467	3	Y	140	146	0			52
							154	9									
05	7471	X	5719	-0-	-1752	-0-	69	1	5448	3	Y	184	172	0			64
							202	9									
06	7230	X	5348	-0-	-1882	-0-	51	1	5121	3	Y	160	176	0			48
							176	9									
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

02	4466	X	151	-0-	-4315	-0-	1	1	144	3	Y	5	6	0			19
							6	9									
03	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	30	1	3902	3	Y	174	152	0			41
							191	9									
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	54	1	4412	3	Y	167	163	0			45
							184	9									
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	56	1	4481	3	Y	176	167	0			54
							194	9									
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	43	1	4257	3	Y	178	189	0			43
							196	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					43

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

02	6757	X	5462	-0-	-1295	-0-	40	1	5235	3	Y	170	187	0			56
							187	9									
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	53	1	6976	3	Y	240	229	0			67
							2	4	264	9							
04	7290	X	6210	-0-	-1080	-0-	71	1	5929	3	Y	190	193	0			64
							1	4	209	9							
05	7533	X	5963	-0-	-1570	-0-	70	1	5685	3	Y	188	180	0			72
							1	4	207	9							
06	7290	X	5715	-0-	-1575	-0-	53	1	5423	3	Y	216	230	0			58
							1	4	238	9							
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					58

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	69	1	9048	3	Y	235	221	0			63
							259	9									
03	8277	X	7306	-0-	-971	-0-	54	1	6958	3	Y	266	255	0			74
							1	4	293	9							
04	8010	X	5745	-0-	-2265	-0-	67	1	5495	3	Y	166	174	0			66
							183	9									
05	9176	X	6599	-0-	-2577	-0-	78	1	6271	3	Y	226	211	0			81
							1	4	249	9							
06	8880	X	5695	-0-	-3185	-0-	55	1	5431	3	Y	190	211	0			60
							209	9									
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4168	-0-	-414	-0-	419	1	3331	3	Y	377	375	0			33
							3	4	415	9							
03	4898	X	3634	-0-	-1264	-0-	332	1	2868	3	Y	393	396	0			30
							2	4	432	9							
04	4740	X	3719	-0-	-1021	-0-	308	1	2829	3	Y	485	492	0			23
							48	4	534	9							
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	277	1	2968	3	Y	384	372	0			35
							422	9									
06	4470	X	3537	-0-	-933	-0-	321	1	2853	3	Y	329	337	0			27
							1	4	362	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	3752	-0-	-2570	-0-	91	1	3340	3	Y	291	295	0			24
							1	4	320	9							
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	160	1	4084	3	Y	320	320	0			24
							2	4	352	9							
04	4410	X	3540	-0-	-870	-0-	126	1	3106	3	Y	280	286	0			18
							308	9									
05	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	110	1	3138	3	Y	338	313	0			43
							372	9									
06	4410	X	3607	-0-	-803	-0-	55	1	3280	3	Y	247	271	0			19
							272	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8497	X	7153	-0-	-1344	-0-	407	1	5072	3	Y	1516	1509	0			45
							6	4	1668	9							
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	251	1	4926	3	Y	1504	1519	0			30
							3	4	1654	9							
04	7980	X	5481	-0-	-2499	-0-	344	1	3907	3	Y	1118	1091	0	29	1	28
							1230	9									
05	8246	X	6090	-0-	-2156	-0-	404	1	4110	3	Y	1432	1433	0			27
							1	4	1575	9							
06	7410	X	6084	-0-	-1326	-0-	319	1	4268	3	Y	1331	1345	0			13
							33	4	1464	9							
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6193	-0-	-1057	-0-	45	1	5961	3	Y	170	162	0			39
							187	9									
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	41	1	5397	3	Y	181	175	0			45
							1	4	199	9							
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	66	1	5428	3	Y	123	128	0			40
							135	9									
05	6696	X	5720	-0-	-976	-0-	70	1	5530	3	Y	109	106	0			43
							120	9									
06	6420	X	5399	-0-	-1021	-0-	52	1	5228	3	Y	108	118	0			33
							119	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	76	1	2793	3	Y	252	262	0			22
						1	4	277	9							
03	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	113	1	2876	3	Y	270	272	0			20
						1	4	297	9							
04	3360 X	2879	-0-	-481	-0-	102	1	2517	3	Y	236	241	0			15
						260	9									
05	3472 X	2857	-0-	-615	-0-	86	1	2448	3	Y	294	272	0			37
						323	9									
06	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	40	1	2367	3	Y	294	310	0			21
						323	9									
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	622	1	5486	3	Y	945	947	0			29
						1040	9									
03	6231 X	5840	-0-	-391	-0-	667	1	4305	3	Y	788	780	0	9	1	28
						1	4	867	9							
04	6030 X	5753	-0-	-277	-0-	700	1	4191	3	Y	782	757	0	18	1	35
						2	4	860	9							
05	6231 X	5759	-0-	-472	-0-	676	1	4256	3	Y	752	759	0			28
						827	9									
06	6030 X	4871	-0-	-1159	-0-	556	1	3578	3	Y	668	662	0			34
						2	4	735	9							
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

02	7250 X	5536	-0-	-1714	-0-	501	1	4416	3	Y	563	564	0			20
						619	9									
03	7750 X	5423	-0-	-2327	-0-	644	1	4154	3	Y	567	557	0	6	1	24
						1	4	624	9							
04	6690 X	3373	-0-	-3317	-0-	430	1	2569	3	Y	339	336	0	8	1	19
						1	4	373	9							
05	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	787	1	4959	3	Y	642	634	0			27
						706	9									
*06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	772	1	4962	3	Y	633	624	0			36
						2	4	696	9							
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

02	5626 X	5202	-0-	-424	-0-	479	1	4226	3	Y	452	454	0			11
						497	9									
03	5828 X	4454	-0-	-1374	-0-	536	1	3463	3	Y	413	407	0	4	1	13
						1	4	454	9							
04	5670 X	2757	-0-	-2913	-0-	356	1	2132	3	Y	244	242	0	6	1	9
						1	4	268	9							
05	5859 X	4631	-0-	-1228	-0-	573	1	3610	3	Y	407	403	0			13
						448	9									
06	5670 X	3802	-0-	-1868	-0-	463	1	2979	3	Y	325	323	0			15
						2	4	358	9							
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	7056	-0-	-658	-0-	414	1	5732	3	Y	824	824	0			10
							4	4	906	9							
03	8091	X	6192	-0-	-1899	-0-	209	1	5195	3	Y	716	719	0			7
							788	9									
04	7170	X	4891	-0-	-2279	-0-	213	1	4023	3	Y	595	582	0	8	1	12
							655	9									
05	7533	X	4916	-0-	-2617	-0-	281	1	3998	3	Y	578	583	0			7
							1	4	636	9							
06	7290	X	2835	-0-	-4455	-0-	146	1	2296	3	Y	350	352	0			5
							8	4	385	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	934	1	8246	3	Y	597	610	0			22
							1	4	657	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	924	1	5960	3	Y	820	800	0	9	1	33
							1	4	902	9							
04	7500	X	6728	-0-	-772	-0-	836	1	5003	3	Y	806	780	0	18	1	41
							2	4	887	9							
05	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	897	1	5653	3	Y	913	916	0			38
							1004	9									
06	7500	X	7069	-0-	-431	-0-	825	1	5304	3	Y	852	842	0			48
							3	4	937	9							
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

02	5394	X	3290	-0-	-2104	-0-	227	1	2825	3	Y	214	227	0			7
							3	4	235	9							
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	256	1	5016	3	Y	1511	1487	0			31
							3	4	1662	9							
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	381	1	4335	3	Y	1233	1200	0	31	1	33
							1356	9									
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	445	1	4527	3	Y	1178	1187	0			24
							1	4	1296	9							
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	342	1	4580	3	Y	1235	1244	0			15
							35	4	1359	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

02	9338	X	6762	-0-	-2576	-0-	373	1	4631	3	Y	1594	1633	0			51
							5	4	1753	9							
03	9982	X	3826	-0-	-6156	-0-	134	1	2632	3	Y	962	991	0			22
							2	4	1058	9							
04	9660	X	9400	-0-	-260	-0-	568	1	6467	3	Y	2149	2060	0	54	1	57
							1	4	2364	9							
05	9982	X	7673	-0-	-2309	-0-	494	1	5044	3	Y	1939	1956	0			40
							2	4	2133	9							
06	9660	X	6744	-0-	-2916	-0-	361	1	4833	3	Y	1375	1398	0			17
							37	4	1513	9							
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7917	X	7684	-0-	-233	-0-	49	1	7366	3	Y	237	242	0			25
							8	4	261	9							
03	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	69	1	7624	3	Y	234	233	0			26
							5	4	257	9							
04	8310	X	7320	-0-	-990	-0-	67	1	7210	3	Y	35	53	0			8
							4	4	39	9							
05	8587	X	7136	-0-	-1451	-0-	75	1	7024	3	Y	33	34	0			7
							1	4	36	9							
06	8310	X	6890	-0-	-1420	-0-	58	1	6730	3	Y	80	75	0			12
							14	4	88	9							
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					12

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	62	1	9408	3	Y	210	218	0			15
							10	4	231	9							
03	10075	X	9724	-0-	-351	-0-	86	1	9403	3	Y	208	208	0			15
							6	4	229	9							
04	10290	X	8674	-0-	-1616	-0-	80	1	8554	3	Y	33	48	0			-0-
							4	4	36	9							
05	10633	X	9015	-0-	-1618	-0-	94	1	8883	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
06	10290	X	8653	-0-	-1637	-0-	74	1	8466	3	Y	87	81	0			6
							17	4	96	9							
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

02	5713	X	571	-0-	-5142	-0-	3	1	546	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	72	1	7997	3	Y	284	260	0			26
							6	4	312	9							
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	60	1	6289	3	Y	33	53	0			6
							2	4	36	9							
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	61	1	5682	3	Y	30	32	0			4
							1	4	33	9							
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	45	1	5243	3	Y	73	69	0			8
							11	4	80	9							
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					8

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

02	5684	X	5607	-0-	-77	-0-	36	1	5402	3	Y	148	150	0			8
							6	4	163	9							
03	6076	X	5717	-0-	-359	-0-	50	1	5492	3	Y	156	155	0			9
							3	4	172	9							
04	5880	X	5090	-0-	-790	-0-	47	1	5018	3	Y	21	30	0			-0-
							2	4	23	9							
05	5983	X	4566	-0-	-1417	-0-	48	1	4495	3	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
06	5790	X	5306	-0-	-484	-0-	45	1	5184	3	Y	60	56	0			4
							11	4	66	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	28	1	6860	3	Y	626	629	0			47
							17	4	689	9							
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	31	1	7162	3	Y	666	673	0			40
							18	4	733	9							
04	7680	X	7516	-0-	-164	-0-	26	1	6779	3	Y	641	639	0			42
							6	4	705	9							
05	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	32	1	6749	3	Y	537	542	0			37
							3	4	591	9							
06	7680	X	7555	-0-	-125	-0-	22	1	6945	3	Y	528	525	0			40
							7	4	581	9							
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

02	8178	X	7986	-0-	-192	-0-	50	1	7704	3	Y	203	201	0			20
							9	4	223	9							
03	8432	X	7745	-0-	-687	-0-	68	1	7447	3	Y	205	204	0			21
							4	4	226	9							
04	7170	X	6259	-0-	-911	-0-	59	1	6169	3	Y	26	42	0			5
							2	4	29	9							
05	8525	X	4869	-0-	-3656	-0-	51	1	4788	3	Y	26	27	0			4
							1	4	29	9							
06	8250	X	5882	-0-	-2368	-0-	49	1	5715	3	Y	96	89	0			11
							12	4	106	9							
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	35	1	8300	3	Y	844	849	0			62
							20	4	928	9							
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	36	1	8534	3	Y	900	911	0			51
							22	4	990	9							
04	9210	X	9199	-0-	-11	-0-	31	1	8168	3	Y	903	899	0			55
							7	4	993	9							
05	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	39	1	8397	3	Y	824	826	0			53
							4	4	906	9							
*06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	28	1	8498	3	Y	774	772	0			55
							8	4	851	9							
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					55

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

02	16443	X	15624	-0-	-819	-0-	290	1	13573	3	Y	1583	1655	0			88
							20	4	1741	9							
03	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	312	1	15593	3	Y	1783	1798	0			73
							16	4	1961	9							
04	17010	X	16936	-0-	-74	-0-	262	1	14722	3	Y	1772	1762	0			83
							3	4	1949	9							
05	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	266	1	16002	3	Y	1739	1752	0			70
							1	4	1913	9							
*06	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	264	1	15985	3	Y	1636	1633	0			73
							3	4	1800	9							
07	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	271	1	12687	3	Y	1219	1270	0			72
							19	4	1341	9							
03	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	265	1	13285	3	Y	1327	1339	0			60
							14	4	1460	9							
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	231	1	12981	3	Y	1256	1250	0			66
							2	4	1382	9							
05	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	229	1	13743	3	Y	1245	1254	0			57
							1	4	1370	9							
*06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	222	1	13472	3	Y	1154	1153	0			58
							3	4	1269	9							
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					58

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	7957	-0-	-1091	-0-	31	1	7339	3	Y	517	514	0			38
							18	4	569	9							
03	9672	X	8777	-0-	-895	-0-	35	1	8070	3	Y	593	596	0			35
							20	4	652	9							
04	9360	X	8655	-0-	-705	-0-	30	1	7976	3	Y	584	582	0			37
							7	4	642	9							
05	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	38	1	8144	3	Y	559	559	0			37
							4	4	615	9							
*06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	26	1	8130	3	Y	510	510	0			37
							8	4	561	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	35	1	8247	3	Y	665	669	0			50
							20	4	732	9							
03	9610	X	8947	-0-	-663	-0-	35	1	8181	3	Y	645	657	0			38
							21	4	710	9							
04	9300	X	8610	-0-	-690	-0-	31	1	7854	3	Y	654	652	0			40
							6	4	719	9							
05	9610	X	9073	-0-	-537	-0-	39	1	8356	3	Y	613	613	0			40
							4	4	674	9							
06	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	26	1	8228	3	Y	577	575	0			42
							8	4	635	9							
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					42

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7684	-0-	-117	-0-	29	1	6993	3	Y	586	585	0			43
							17	4	645	9							
03	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	30	1	7065	3	Y	550	561	0			32
							18	4	605	9							
04	7680	X	7337	-0-	-343	-0-	26	1	6740	3	Y	514	514	0			32
							6	4	565	9							
05	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	34	1	7136	3	Y	477	478	0			31
							3	4	525	9							
06	7950	X	7102	-0-	-848	-0-	22	1	6588	3	Y	442	441	0			32
							6	4	486	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14993 X	14726	-0-	-267	-0-	131	1	13335	3	Y	1145	1141	0			134
						1260	9									
03	15996 X	15499	-0-	-497	-0-	131	1	14161	3	Y	1097	1133	0			98
						1207	9									
04	15480 X	14485	-0-	-995	-0-	120	1	13256	3	Y	1008	1015	0			91
						1109	9									
05	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	124	1	14442	3	Y	1077	1073	0			95
						1185	9									
*06	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	89	1	14381	3	Y	1108	1111	0			92
						1219	9									
07	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10295 X	10286	-0-	-9	-0-	93	1	9383	3	Y	736	733	0			87
						810	9									
03	10323 X	10302	-0-	-21	-0-	88	1	9463	3	Y	683	708	0			62
						751	9									
04	10650 X	9310	-0-	-1340	-0-	77	1	8527	3	Y	642	645	0			59
						706	9									
05	11005 X	10141	-0-	-864	-0-	80	1	9322	3	Y	672	670	0			61
						739	9									
06	10650 X	10426	-0-	-224	-0-	59	1	9561	3	Y	733	733	0			61
						806	9									
07	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	96	1	9711	3	Y	797	795	0			93
						877	9									
03	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	96	1	10334	3	Y	735	762	0			66
						809	9									
04	10710 X	10698	-0-	-12	-0-	89	1	9795	3	Y	740	741	0			65
						814	9									
05	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	89	1	10423	3	Y	808	804	0			69
						889	9									
06	10710 X	10671	-0-	-39	-0-	61	1	9834	3	Y	705	711	0			63
						776	9									
07	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					63

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	30	1	7232	3	Y	729	734	0			58
						18	4	802	9							
03	8432 X	8022	-0-	-410	-0-	31	1	7166	3	Y	734	746	0			46
						18	4	807	9							
04	8160 X	8037	-0-	-123	-0-	28	1	7180	3	Y	748	744	0			50
						6	4	823	9							
05	8432 X	8156	-0-	-276	-0-	35	1	7353	3	Y	695	696	0			49
						3	4	765	9							
06	8160 X	7941	-0-	-219	-0-	23	1	7211	3	Y	636	636	0			49
						7	4	700	9							
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10527	X	8864	-0-	-1663	-0-	80	1	8067	3	Y	652	651	0			86
							717	9									
03	10540	X	9965	-0-	-575	-0-	85	1	9163	3	Y	652	675	0			63
							717	9									
04	10320	X	9901	-0-	-419	-0-	82	1	9039	3	Y	709	708	0			64
							780	9									
05	10664	X	10605	-0-	-59	-0-	83	1	9699	3	Y	748	745	0			67
							823	9									
*06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	58	1	9394	3	Y	697	701	0			63
							767	9									
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	46	1	9891	3	Y	654	659	0			36
							719	9									
03	11129	X	10957	-0-	-172	-0-	52	1	10191	3	Y	649	650	0			35
							714	9									
04	10770	X	9915	-0-	-855	-0-	47	1	9231	3	Y	572	568	0			39
							8	4	629	9							
05	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	49	1	9917	3	Y	633	637	0			35
							8	4	696	9							
06	10770	X	9489	-0-	-1281	-0-	43	1	8834	3	Y	546	543	0			38
							11	4	601	9							
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	64	1	13894	3	Y	1079	1103	0			76
							1	4	1187	9							
03	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	76	1	15037	3	Y	1163	1163	0			76
							1	4	1279	9							
04	15480	X	14753	-0-	-727	-0-	69	1	13517	3	Y	1050	1042	0			84
							12	4	1155	9							
05	15996	X	15519	-0-	-477	-0-	72	1	14343	3	Y	994	1005	0			73
							11	4	1093	9							
*06	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	70	1	14375	3	Y	995	987	0			81
							18	4	1095	9							
07	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12151	X	12066	-0-	-85	-0-	53	1	11177	3	Y	760	767	0			53
							836	9									
03	12989	X	12722	-0-	-267	-0-	60	1	11792	3	Y	791	792	0			52
							870	9									
04	12570	X	12022	-0-	-548	-0-	56	1	11066	3	Y	809	801	0			60
							10	4	890	9							
05	12989	X	12626	-0-	-363	-0-	59	1	11793	3	Y	695	705	0			50
							9	4	765	9							
06	12480	X	12323	-0-	-157	-0-	57	1	11491	3	Y	692	687	0			55
							14	4	761	9							
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12557	X	12489	-0-	-68	-0-	53	1	11522	3	Y	830	839	0			59
							1	4	913	9							
03	13423	X	12773	-0-	-650	-0-	60	1	11765	3	Y	862	863	0			58
							948	9									
04	12990	X	12205	-0-	-785	-0-	57	1	11233	3	Y	823	816	0			65
							10	4	905	9							
05	13423	X	12833	-0-	-590	-0-	60	1	11871	3	Y	812	820	0			57
							9	4	893	9							
06	12930	X	12333	-0-	-597	-0-	56	1	11461	3	Y	729	725	0			61
							14	4	802	9							
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	44	1	9399	3	Y	415	423	0			37
							457	9									
03	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	50	1	9884	3	Y	556	554	0			39
							612	9									
04	10080	X	9925	-0-	-155	-0-	47	1	9235	3	Y	577	571	0			45
							8	4	635	9							
05	10416	X	9918	-0-	-498	-0-	47	1	9300	3	Y	513	519	0			39
							7	4	564	9							
06	10080	X	9444	-0-	-636	-0-	44	1	8870	3	Y	472	469	0			42
							11	4	519	9							
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13079	X	12915	-0-	-164	-0-	55	1	11848	3	Y	919	930	0			63
							1	4	1011	9							
03	13981	X	13682	-0-	-299	-0-	64	1	12552	3	Y	969	970	0			62
							1066	9									
04	13530	X	12874	-0-	-656	-0-	61	1	11795	3	Y	916	908	0			70
							10	4	1008	9							
05	13981	X	13187	-0-	-794	-0-	61	1	12142	3	Y	886	895	0			61
							9	4	975	9							
06	13500	X	13341	-0-	-159	-0-	61	1	12334	3	Y	846	840	0			67
							15	4	931	9							
07	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					67

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10527	X	10251	-0-	-276	-0-	39	1	9391	3	Y	725	727	0			54
							23	4	798	9							
03	11253	X	10740	-0-	-513	-0-	42	1	9903	3	Y	700	713	0			41
							25	4	770	9							
04	10890	X	9951	-0-	-939	-0-	35	1	9167	3	Y	674	673	0			42
							8	4	741	9							
05	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	46	1	9875	3	Y	637	637	0			42
							5	4	701	9							
06	10890	X	10325	-0-	-565	-0-	31	1	9617	3	Y	607	605	0			44
							9	4	668	9							
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	2308	-0-	-2390	-0-	53	1	1946	3	Y	280	289	0			29
							1	4	308	9							
03	5022	X	106	-0-	-4916	-0-	3	1	85	3	Y	16	38	0			7
							18	9									
04	3690	X	1786	-0-	-1904	-0-	60	1	1482	3	Y	222	212	0			17
							244	9									
05	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	113	1	3244	3	Y	413	375	0			55
							454	9									
06	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	54	1	3234	3	Y	285	314	0			26
							314	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2247	-0-	-711	-0-	100	1	1607	3	Y	490	493	0			8
							1	4	539	9							
03	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	260	1	1603	3	Y	452	416	0			44
							5	4	497	9							
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	3	Y	561	591	0			14
							7	4	617	9							
05	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	52	1	1327	3	Y	415	413	0			16
							10	4	457	9							
06	2340	X	1247	-0-	-1093	-0-	22	1	816	3	Y	368	356	0	11	1	17
							4	4	405	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5128	-0-	-1426	-0-	280	1	3484	3	Y	1236	1281	0			39
							4	4	1360	9							
03	7006	X	6163	-0-	-843	-0-	217	1	4258	3	Y	1532	1538	0			33
							3	4	1685	9							
04	7170	X	6827	-0-	-343	-0-	441	1	5023	3	Y	1238	1207	0	32	1	32
							1	4	1362	9							
05	7409	X	5527	-0-	-1882	-0-	401	1	4089	3	Y	942	956	0			18
							1	4	1036	9							
06	7170	X	7140	-0-	-30	-0-	369	1	4940	3	Y	1630	1631	0			17
							38	4	1793	9							
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	5685	-0-	-724	-0-	321	1	4000	3	Y	1235	1218	0			36
							5	4	1359	9							
03	6510	X	3139	-0-	-3371	-0-	115	1	2249	3	Y	704	726	0			14
							1	4	774	9							
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	6076	X	2849	-0-	-3227	-0-	192	1	1957	3	Y	635	623	0			12
							1	4	699	9							
06	5880	X	3683	-0-	-2197	-0-	197	1	2633	3	Y	757	761	0			8
							20	4	833	9							
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	6087	-0-	-1018	-0-	340	1	4233	3	Y	1372	1383	0			43
							5	4	1509	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	285	1	5602	3	Y	1616	1625	0			34
							4	4	1778	9							
04	7350	X	3841	-0-	-3509	-0-	239	1	2712	3	Y	809	800	0	21	1	22
							890	9									
05	6510	X	5226	-0-	-1284	-0-	340	1	3468	3	Y	1288	1285	0			25
							1	4	1417	9							
06	6300	X	5227	-0-	-1073	-0-	275	1	3695	3	Y	1116	1129	0			12
							29	4	1228	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5520	-0-	-1092	-0-	287	1	4590	3	Y	583	591	0			8
							2	4	641	9							
03	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	616	1	3800	3	Y	445	411	0			42
							11	4	490	9							
04	6840	X	4126	-0-	-2714	-0-	135	1	3521	3	Y	417	447	0			12
							11	4	459	9							
05	7068	X	5503	-0-	-1565	-0-	180	1	4530	3	Y	690	682	0			20
							34	4	759	9							
*06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	166	1	5999	3	Y	678	655	0	17	1	26
							28	4	746	9							
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	28	1	6814	3	Y	567	571	0			43
							17	4	624	9							
03	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	28	1	6542	3	Y	548	558	0			33
							16	4	603	9							
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	26	1	6509	3	Y	544	543	0			34
							5	4	598	9							
05	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	29	1	6299	3	Y	501	503	0			32
							3	4	551	9							
*06	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	21	1	6558	3	Y	512	508	0			36
							6	4	563	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	160	1	7506	3	Y	806	838	0			43
							11	4	887	9							
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	151	1	7571	3	Y	784	792	0			35
							8	4	862	9							
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	169	1	9532	3	Y	1031	1023	0			43
							2	4	1134	9							
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	130	1	7763	3	Y	814	823	0			34
							895	9									
*06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	124	1	7557	3	Y	704	703	0			35
							2	4	774	9							
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	26	1	6401	3	Y	568	572	0			42
							16	4	625	9							
03	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	29	1	6799	3	Y	599	607	0			34
							17	4	659	9							
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	25	1	6412	3	Y	585	584	0			35
							5	4	644	9							
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	31	1	6723	3	Y	536	537	0			34
							3	4	590	9							
*06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	22	1	6615	3	Y	514	512	0			36
							6	4	565	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	5277	-0-	-59	-0-	294	1	3655	3	Y	1204	1215	0			40
							4	4	1324	9							
03	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	193	1	3786	3	Y	1196	1207	0			29
							2	4	1316	9							
04	5520	X	5020	-0-	-500	-0-	317	1	3608	3	Y	995	968	0	25	1	31
							1095	9									
05	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	329	1	3351	3	Y	967	974	0			24
							1	4	1064	9							
06	5520	X	4214	-0-	-1306	-0-	235	1	3144	3	Y	737	748	0			13
							24	4	811	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3663	-0-	-49	-0-	216	1	2692	3	Y	684	687	0			21
							3	4	752	9							
03	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	142	1	2797	3	Y	719	725	0			15
							2	4	791	9							
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	263	1	2987	3	Y	677	658	0	17	1	17
							745	9									
05	3906	X	3883	-0-	-23	-0-	275	1	2808	3	Y	726	729	0			14
							1	4	799	9							
*06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	227	1	3050	3	Y	619	626	0			7
							24	4	681	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	3921	-0-	-1618	-0-	89	1	3428	3	Y	339	342	0			9
							31	4	373	9							
03	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	108	1	4474	3	Y	606	600	0			15
							34	4	667	9							
04	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	115	1	4050	3	Y	517	523	0			9
							37	4	569	9							
05	5921	X	3804	-0-	-2117	-0-	114	1	3250	3	Y	386	389	0			6
							15	4	425	9							
*06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	744	1	6076	3	Y	446	439	0			13
							73	4	491	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	2194	-0-	-2330	-0-	48	1	1839	3	Y	264	267	0			8
							17	4	290	9							
03	4836	X	2631	-0-	-2205	-0-	51	1	2115	3	Y	408	406	0			10
							16	4	449	9							
04	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	72	1	2544	3	Y	399	402	0			7
							23	4	439	9							
05	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	97	1	2769	3	Y	472	472	0			7
							13	4	519	9							
*06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	641	1	5224	3	Y	372	368	0			11
							62	4	409	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	8416	-0-	-1154	-0-	307	1	7026	3	Y	984	993	0			53
							1	4	1082	9							
03	10230	X	8656	-0-	-1574	-0-	351	1	7151	3	Y	1047	1038	0			62
							2	4	1152	9							
04	9900	X	7156	-0-	-2744	-0-	327	1	5815	3	Y	921	922	0			61
							1	4	1013	9							
05	10075	X	6932	-0-	-3143	-0-	349	1	5569	3	Y	922	915	0			68
							1014	9									
06	8700	X	7435	-0-	-1265	-0-	407	1	5990	3	Y	898	895	0			71
							50	4	988	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	429	1	6886	3	Y	851	856	0			12
							4	4	936	9							
03	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	816	1	5039	3	Y	512	475	0			49
							15	4	563	9							
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	260	1	6748	3	Y	739	772	0			16
							21	4	813	9							
05	7533	X	7396	-0-	-137	-0-	258	1	6487	3	Y	548	546	0			18
							48	4	603	9							
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	196	1	7121	3	Y	720	694	0	18	1	26
							34	4	792	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	849					Y	-0-					-0-
03	T. A.		640	-0-	640	1489	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		440	-0-	440	1929	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		371	-0-	371	2300	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
*06	2300	X	-0-	-0-	-2300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	709	-0-	-1205	-0-	12	1	467	3	Y	205	210	0			6
							4	4	226	9							
03	1209	X	746	-0-	-463	-0-	9	1	386	3	Y	316	314	0			8
							3	4	348	9							
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	35	1	1213	3	Y	744	739	0			13
							10	4	818	9							
05	1984	X	1570	-0-	-414	-0-	40	1	1143	3	Y	347	353	0			7
							5	4	382	9							
*06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	265	1	2165	3	Y	321	317	0			11
							26	4	353	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

02	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	62	1	2407	3	Y	224	225	0			6
							23	4	246	9							
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	53	1	2195	3	Y	323	321	0			8
							17	4	355	9							
04	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	74	1	2591	3	Y	409	410	0			7
							23	4	450	9							
05	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	104	1	2986	3	Y	346	348	0			5
							14	4	381	9							
*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	796	1	6492	3	Y	396	390	0			11
							77	4	436	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

02	2175	X	1575	-0-	-600	-0-	32	1	1247	3	Y	258	261	0			6
							12	4	284	9							
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	49	1	2036	3	Y	479	474	0			11
							15	4	527	9							
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	3	Y	360	366	0			5
							18	4	396	9							
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	64	1	1819	3	Y	413	413	0			5
							8	4	454	9							
*06	3000	N	3898	-0-	898	898	377	1	3081	3	Y	366	361	0			10
							37	4	403	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	51	1	1847	3	Y	155	157	0			9
							171	9									
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	144	1	3697	3	Y	264	258	0			15
							2	4	290	9							
04	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	54	1	1331	3	Y	99	111	0			3
							109	9									
05	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	66	1	1892	3	Y	143	132	0			14
							157	9									
06	2550	X	1643	-0-	-907	-0-	25	1	1515	3	Y	94	105	0			3
							103	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11455	X	9317	-0-	-2138	-0-	168	1	8213	3	Y	837	838	0			14
							15	4	921	9							
03	12245	X	9988	-0-	-2257	-0-	305	1	8720	3	Y	866	870	0			10
							10	4	953	9							
04	11580	X	8163	-0-	-3417	-0-	401	1	6837	3	Y	835	835	0			10
							6	4	919	9							
05	11315	X	7925	-0-	-3390	-0-	201	1	6762	3	Y	870	869	0			11
							5	4	957	9							
06	10560	X	7848	-0-	-2712	-0-	377	1	6575	3	Y	803	804	0			10
							13	4	883	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	45	1	2209	3	Y	700	700	0			12
							4	4	770	9							
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	108	1	3067	3	Y	947	947	0			12
							3	4	1042	9							
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	191	1	3249	3	Y	1351	1346	0			17
							3	4	1486	9							
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	97	1	3266	3	Y	1630	1625	0			22
							2	4	1793	9							
*06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	160	1	2792	3	Y	1382	1384	0			20
							6	4	1520	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	297	1	6786	3	Y	944	952	0			44
							1	4	1038	9							
03	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	311	1	6332	3	Y	867	859	0			52
							2	4	954	9							
04	7560	X	6831	-0-	-729	-0-	321	1	5711	3	Y	725	726	0			51
							1	4	798	9							
05	7812	X	7232	-0-	-580	-0-	375	1	6000	3	Y	778	773	0			56
							1	4	856	9							
06	7560	X	7293	-0-	-267	-0-	406	1	5959	3	Y	799	794	0			61
							49	4	879	9							
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		216	-0-	216	216	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	201	1	9847	3	Y	1167	1173	0			20
							18	4	1284	9							
03	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	363	1	10388	3	Y	1190	1196	0			14
							12	4	1309	9							
04	11940	X	11386	-0-	-554	-0-	564	1	9600	3	Y	1104	1105	0			13
							8	4	1214	9							
05	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	288	1	9700	3	Y	1207	1204	0			16
							7	4	1328	9							
06	11940	X	11106	-0-	-834	-0-	529	1	9240	3	Y	1198	1197	0			17
							19	4	1318	9							
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	4371	X	650	-0-	-3721	-0-	17	1	509	3	Y	112	111	0			1
							1	4	123	9							
04	4230	X	2549	-0-	-1681	-0-	127	1	2167	3	Y	230	228	0			3
							2	4	253	9							
05	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	53	1	1773	3	Y	525	521	0			7
							1	4	578	9							
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	3	Y	553	552	0			8
							4	4	608	9							
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	378	1	5840	3	Y	2153	2161	0			108
							38	4	2368	9							
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	420	1	5691	3	Y	2103	2127	0			84
							103	4	2313	9							
04	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	353	1	5277	3	Y	1763	1761	0			86
							3	4	1939	9							
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	386	1	5697	3	Y	1955	1950	0			91
							10	4	2151	9							
*06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	432	1	5769	3	Y	1888	1882	0			97
							17	4	2077	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4520	-0-	-990	-0-	205	1	3177	3	Y	1015	996	0			51
							21	4	1117	9							
03	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	284	1	3840	3	Y	1223	1224	0			50
							69	4	1345	9							
04	5700	X	4678	-0-	-1022	-0-	232	1	3475	3	Y	881	887	0			44
							2	4	969	9							
05	5890	X	3696	-0-	-2194	-0-	185	1	2740	3	Y	696	707	0			33
							5	4	766	9							
06	4680	X	4091	-0-	-589	-0-	234	1	3121	3	Y	661	660	0			34
							9	4	727	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	47	1	1999	3	Y	704	659	0	40	1	5
							774	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	300	1	4817	3	Y	675	684	0			52
							3	4	743	9							
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	8	0			44
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	6562	-0-	-137	-0-	343	1	5505	3	Y	646	655	0			46
							3	4	711	9							
03	7161	X	51	-0-	-7110	-0-	7	1	40	3	Y	4	13	0			37
							4	9									
04	6930	X	141	-0-	-6789	-0-	5	1	119	3	Y	15	43	0			9
							17	9									
05	7161	X	4478	-0-	-2683	-0-	157	1	3945	3	Y	315	310	0			14
							29	4	347	9							
*06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	232	1	8412	3	Y	385	371	0	13	1	15
							40	4	424	9							
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	8752	-0-	-296	-0-	463	1	7431	3	Y	776	786	0			61
							4	4	854	9							
03	9672	X	194	-0-	-9478	-0-	25	1	152	3	Y	15	24	0			52
							17	9									
04	9360	X	518	-0-	-8842	-0-	18	1	445	3	Y	49	82	0			19
							1	4	54	9							
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	5	0			14
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	459	1	7365	3	Y	695	704	0			52
							4	4	765	9							
03	9083	X	1556	-0-	-7527	-0-	199	1	1233	3	Y	109	108	0			53
							4	4	120	9							
04	8790	X	3900	-0-	-4890	-0-	135	1	3523	3	Y	210	247	0			16
							11	4	231	9							
05	9083	X	4324	-0-	-4759	-0-	152	1	3827	3	Y	288	285	0			19
							28	4	317	9							
06	8790	X	4127	-0-	-4663	-0-	102	1	3675	3	Y	303	292	0	13	1	17
							17	4	333	9							
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	567	1	9099	3	Y	1173	1187	0			85
							5	4	1290	9							
03	11408	X	6947	-0-	-4461	-0-	869	1	5357	3	Y	642	598	0			129
							15	4	706	9							
04	11040	X	10862	-0-	-178	-0-	361	1	9374	3	Y	998	1086	0			41
							29	4	1098	9							
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	417	1	10485	3	Y	1073	1064	0			50
							78	4	1180	9							
*06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	265	1	9627	3	Y	1015	981	0	35	1	49
							46	4	1117	9							
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3117	-0-	-1523	-0-	158	1	2830	3	Y	113	96	0	17	1	-0-
							5	4	124	9							
03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	195	1	5944	3	Y	242	241	0	1	1	-0-
							3	4	266	9							
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	112	1	5686	3	Y	413	404	0	8	1	1
							454	9									
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	145	1	6580	3	Y	688	685	0			4
							5	4	757	9							
*06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	152	1	6435	3	Y	620	585	0	36	1	3
							1	4	682	9							
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	151	1	2717	3	Y	395	333	0	56	1	6
							5	4	435	9							
03	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	82	1	2499	3	Y	257	260	0	1	1	2
							1	4	283	9							
04	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	50	1	2538	3	Y	307	300	0	7	1	2
							338	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	74	1	3379	3	Y	585	583	0			4
							3	4	644	9							
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	65	1	2766	3	Y	461	436	0	27	1	2
							1	4	507	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	4778	-0-	-3342	-0-	247	1	3958	3	Y	519	530	0			7
							2	4	571	9							
03	8680	X	3249	-0-	-5431	-0-	405	1	2497	3	Y	309	287	0			29
							7	4	340	9							
04	8400	X	93	-0-	-8307	-0-	3	1	78	3	Y	11	34	0			6
							12	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					6
06	2504	X	-0-	-0-	-2504	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	1661	-0-	-5473	-0-	87	1	1353	3	Y	193	201	0			9
							9	4	212	9							
03	7626	X	5207	-0-	-2419	-0-	298	1	4041	3	Y	723	705	0			27
							73	4	795	9							
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	432	1	6454	3	Y	1195	1166	0			56
							3	4	1315	9							
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	527	1	7787	3	Y	1262	1260	0			58
							14	4	1388	9							
*06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	620	1	8282	3	Y	1211	1207	0			62
							25	4	1332	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	750	1	11596	3	Y	1750	1709	0			86
							75	4	1925	9							
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	800	1	10827	3	Y	1640	1659	0			67
							195	4	1804	9							
04	10440	X	9094	-0-	-1346	-0-	519	1	7747	3	Y	749	778	0			38
							4	4	824	9							
05	10788	X	6316	-0-	-4472	-0-	365	1	5396	3	Y	495	509	0			24
							10	4	545	9							
06	10440	X	5005	-0-	-5435	-0-	334	1	4462	3	Y	178	192	0			10
							13	4	196	9							
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	1178	-0-	-2969	-0-	58	1	901	3	Y	194	204	0			6
							6	4	213	9							
03	4216	X	3020	-0-	-1196	-0-	170	1	2303	3	Y	459	451	0			14
							42	4	505	9							
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	3819	3	Y	582	572	0			24
							2	4	640	9							
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	441	1	6520	3	Y	903	890	0			37
							12	4	993	9							
*06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	468	1	6257	3	Y	835	833	0			39
							19	4	919	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	2331	-0-	-5441	-0-	108	1	1943	3	Y	251	218	0	35	1	11
							4	4	276	9							
03	8308	X	4678	-0-	-3630	-0-	132	1	4010	3	Y	485	484	0	1	1	11
							2	4	534	9							
04	8040	X	5426	-0-	-2614	-0-	93	1	4737	3	Y	542	531	0	12	1	10
							596	9									
05	7254	X	5661	-0-	-1593	-0-	108	1	4913	3	Y	578	577	0			11
							4	4	636	9							
06	4710	X	4692	-0-	-18	-0-	99	1	4232	3	Y	327	310	0	19	1	9
							1	4	360	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	9393 X	2208	-0-	-7185	-0-	65	1	1970	3	Y	156	155	0			1
						1	4	172	9							
04	9090 X	6730	-0-	-2360	-0-	122	1	6195	3	Y	375	366	0	8	1	2
						413	9									
05	9393 X	7140	-0-	-2253	-0-	140	1	6381	3	Y	558	556	0			4
						5	4	614	9							
06	9090 X	7049	-0-	-2041	-0-	147	1	6227	3	Y	613	578	0	36	1	3
						1	4	674	9							
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

02	3422 X	3419	-0-	-3	-0-	25	1	2295	3	Y	994	995	0			34
						6	4	1093	9							
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	48	1	2823	3	Y	905	852	0	37	1	50
						17	4	996	9							
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	70	1	3075	3	Y	689	681	0			58
						24	4	758	9							
05	3658 X	1128	-0-	-2530	-0-	83	1	1	3	Y	938	932	0			64
						12	4	1032	9							
*06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	65	1	3493	3	Y	618	645	0			37
						22	4	680	9							
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					37

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

02	2436 X	1596	-0-	-840	-0-	34	1	1301	3	Y	226	228	0			6
						12	4	249	9							
03	2604 X	2006	-0-	-598	-0-	37	1	1512	3	Y	405	401	0			10
						11	4	446	9							
04	2520 X	1858	-0-	-662	-0-	41	1	1445	3	Y	326	330	0			6
						13	4	359	9							
05	2604 X	1536	-0-	-1068	-0-	43	1	1211	3	Y	252	254	0			4
						5	4	277	9							
*06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	279	1	2277	3	Y	301	296	0			9
						27	4	331	9							
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

02	5365 X	4582	-0-	-783	-0-	73	1	3582	3	Y	836	838	0			15
						7	4	920	9							
03	5735 X	3863	-0-	-1872	-0-	106	1	3003	3	Y	683	689	0			9
						3	4	751	9							
04	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	330	1	5613	3	Y	1363	1355	0			17
						5	4	1499	9							
05	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	230	1	7721	3	Y	1831	1823	0			25
						5	4	2014	9							
*06	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	423	1	7382	3	Y	1520	1524	0			21
						15	4	1672	9							
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	3955	-0-	-1990	-0-	202	1	3252	3	Y	454	455	0			6
							2	4	499	9							
03	6355	X	121	-0-	-6234	-0-	15	1	92	3	Y	13	18	0			1
							14	9									
04	5790	X	947	-0-	-4843	-0-	29	1	780	3	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							
05	5704	X	1546	-0-	-4158	-0-	51	1	1299	3	Y	169	167	0			3
							10	4	186	9							
06	4080	X	3556	-0-	-524	-0-	88	1	3189	3	Y	240	231	0	5	1	7
							15	4	264	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9077	X	6446	-0-	-2631	-0-	323	1	4994	3	Y	997	997	0			52
							32	4	1097	9							
03	9703	X	7266	-0-	-2437	-0-	420	1	5678	3	Y	969	980	0			41
							102	4	1066	9							
04	8670	X	5725	-0-	-2945	-0-	316	1	4721	3	Y	624	633	0			32
							2	4	686	9							
05	8959	X	4363	-0-	-4596	-0-	247	1	3658	3	Y	410	422	0			20
							7	4	451	9							
06	8670	X	4498	-0-	-4172	-0-	279	1	3721	3	Y	443	439	0			24
							11	4	487	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3401	-0-	-601	-0-	175	1	2792	3	Y	394	412	0			60
							1	4	433	9							
03	4278	X	1848	-0-	-2430	-0-	231	1	1423	3	Y	173	163	0			70
							4	4	190	9							
04	4140	X	2550	-0-	-1590	-0-	84	1	2191	3	Y	244	296	0			18
							7	4	268	9							
05	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	62	1	1552	3	Y	129	129	0			18
							11	4	142	9							
06	4140	X	2080	-0-	-2060	-0-	50	1	1820	3	Y	183	177	0	13	1	11
							9	4	201	9							
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10991	X	680	-0-	-10311	-0-	33	1	592	3	Y	49	46	0	7	1	-0-
							1	4	54	9							
03	11749	X	369	-0-	-11380	-0-	11	1	329	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	6300	X	1632	-0-	-4668	-0-	28	1	1446	3	Y	144	140	0	3	1	1
							158	9									
05	5890	X	686	-0-	-5204	-0-	10	1	471	3	Y	185	184	0			2
							1	4	204	9							
06	4066	X	427	-0-	-3639	-0-	7	1	311	3	Y	99	94	0	6	1	1
							109	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10092	X	818	-0-	-9274	-0-	39	1	701	3	Y	70	63	0	11	1	-0-
							1	4	77	9							
03	8029	X	3131	-0-	-4898	-0-	91	1	2756	3	Y	257	255	0	1	1	1
							1	4	283	9							
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	65	1	3312	3	Y	298	292	0	7	1	-0-
							328	9									
05	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	65	1	2987	3	Y	607	604	0			3
							3	4	668	9							
06	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	70	1	3002	3	Y	581	547	0	33	1	4
							1	4	639	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4738	-0-	-772	-0-	240	1	3849	3	Y	588	597	0			48
							2	4	647	9							
03	5890	X	968	-0-	-4922	-0-	119	1	734	3	Y	103	101	0			50
							2	4	113	9							
04	5700	X	384	-0-	-5316	-0-	12	1	316	3	Y	50	84	0			16
							1	4	55	9							
05	5890	X	410	-0-	-5480	-0-	14	1	364	3	Y	26	26	0			16
							3	4	29	9							
06	5700	X	932	-0-	-4768	-0-	24	1	863	3	Y	37	36	0	7	1	10
							4	4	41	9							
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	198	1	7656	3	Y	422	416	0			12
							71	4	464	9							
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	198	1	8173	3	Y	586	583	0			15
							61	4	645	9							
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	150	1	5253	3	Y	295	303	0			7
							46	4	325	9							
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	154	1	4402	3	Y	419	417	0			9
							20	4	461	9							
*06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	816	1	6656	3	Y	304	301	0			12
							79	4	334	9							
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	563	1	8707	3	Y	939	931	0			48
							56	4	1033	9							
03	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	688	1	9319	3	Y	1288	1283	0			53
							168	4	1417	9							
04	9360	X	9045	-0-	-315	-0-	473	1	7074	3	Y	1358	1343	0			68
							4	4	1494	9							
05	9672	X	8407	-0-	-1265	-0-	463	1	6853	3	Y	980	999	0			49
							13	4	1078	9							
06	9360	X	8415	-0-	-945	-0-	515	1	6879	3	Y	909	909	0			49
							21	4	1000	9							
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11252	X	7421	-0-	-3831	-0-	385	1	6176	3	Y	779	795	0			75
							3	4	857	9							
03	12028	X	4476	-0-	-7552	-0-	561	1	3461	3	Y	404	377	0			102
							10	4	444	9							
04	11070	X	5485	-0-	-5585	-0-	180	1	4681	3	Y	554	625	0			31
							15	4	609	9							
05	11439	X	5910	-0-	-5529	-0-	196	1	4915	3	Y	694	688	0			37
							36	4	763	9							
06	11070	X	6326	-0-	-4744	-0-	146	1	5286	3	Y	790	762	0	28	1	37
							25	4	869	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	7070	-0-	-1282	-0-	370	1	5924	3	Y	703	717	0			67
							3	4	773	9							
03	8928	X	2787	-0-	-6141	-0-	355	1	2191	3	Y	214	204	0			77
							6	4	235	9							
04	8640	X	3527	-0-	-5113	-0-	116	1	3005	3	Y	361	417	0			21
							9	4	397	9							
05	8928	X	3792	-0-	-5136	-0-	126	1	3190	3	Y	411	408	0			24
							24	4	452	9							
06	8550	X	5223	-0-	-3327	-0-	120	1	4369	3	Y	648	623	0	22	1	27
							21	4	713	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	12	-0-	-5701	-0-	1	1	10	3	Y	1	7	0			19
							1	9									
03	6107	X	3	-0-	-6104	-0-	3	3			Y	-0-					19
04	4050	X	1899	-0-	-2151	-0-	62	1	1611	3	Y	201	213	0			7
							5	4	221	9							
05	3875	X	3132	-0-	-743	-0-	105	1	2656	3	Y	319	316	0			10
							20	4	351	9							
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	78	1	2862	3	Y	401	386	0	10	1	15
							14	4	441	9							
07	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	6534	-0-	-49	-0-	339	1	5444	3	Y	680	691	0			53
							3	4	748	9							
03	7037	X	1	-0-	-7036	-0-	1	3			Y	-0-	10	0			43
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	421	1	6765	3	Y	1672	1664	0			64
							4	4	1839	9							
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	369	1	2282	3	Y	210	213	0			61
							7	4	231	9							
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	212	1	5505	3	Y	390	432	0			19
							17	4	429	9							
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	228	1	5736	3	Y	573	567	0			25
							43	4	630	9							
*06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	195	1	7082	3	Y	693	668	0	21	1	29
							34	4	762	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	40	-0-	-8225	-0-	2	1	31	3	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	8610	X	35	-0-	-8575	-0-	1	1	30	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	150	-0-	-1650	-0-	3	1	112	3	Y	32	30	0	2	1	-0-
							35	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	343	1	8118	3	Y	999	1025	0			16
							2	4	1099	9							
03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	248	1	8828	3	Y	944	942	0			18
							3	4	1038	9							
04	9630	X	9367	-0-	-263	-0-	170	1	8246	3	Y	864	832	0	34	1	16
							1	4	950	9							
05	9951	X	9836	-0-	-115	-0-	265	1	8555	3	Y	917	895	0			38
							7	4	1009	9							
06	9630	X	8855	-0-	-775	-0-	257	1	7627	3	Y	862	867	0	17	1	16
							23	4	948	9							
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4140	-0-	-906	-0-	204	1	3271	3	Y	603	615	0			29
							2	4	663	9							
03	5394	X	129	-0-	-5265	-0-	16	1	96	3	Y	15	22	0			22
							17	9									
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	5394	X	3164	-0-	-2230	-0-	107	1	2695	3	Y	311	306	0			5
							20	4	342	9							
06	5220	X	2903	-0-	-2317	-0-	68	1	2465	3	Y	325	315	0	6	1	9
							12	4	358	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	5269	-0-	-183	-0-	270	1	4324	3	Y	612	616	0			8
							2	4	673	9							
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	880	1	5431	3	Y	691	634	0			65
							16	4	760	9							
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	315	1	8213	3	Y	877	921	0			21
							26	4	965	9							
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	265	1	6670	3	Y	658	655	0			24
							50	4	724	9							
*06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	173	1	6286	3	Y	698	674	0	20	1	28
							30	4	768	9							
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	3230	-0-	-3121	-0-	164	1	2618	3	Y	406	411	0			9
							1	4	447	9							
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	2808	X	-0-	-0-	-2808	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2378	-0-	-87	-0-	221	1	1986	3	Y	155	184	0			19
							171	9									
03	2635	X	2584	-0-	-51	-0-	239	1	2132	3	Y	194	180	0	13	1	20
							213	9									
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	242	1	2212	3	Y	269	259	0			30
							296	9									
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	221	1	2037	3	Y	259	257	0			32
							285	9									
06	2550	X	2365	-0-	-185	-0-	198	1	1898	3	Y	211	212	0			31
							37	4	232	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	251	1	4019	3	Y	583	593	0			7
							2	4	641	9							
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	4991	X	488	-0-	-4503	-0-	15	1	376	3	Y	85	84	0			1
							3	4	94	9							
06	4830	X	203	-0-	-4627	-0-	5	1	171	3	Y	24	24	0	1	1	-0-
							1	4	26	9							
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	242	1	5720	3	Y	519	531	0			8
							1	4	571	9							
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	160	1	5706	3	Y	521	520	0			9
							2	4	573	9							
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	113	1	5489	3	Y	390	377	0	15	1	7
							1	4	429	9							
05	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	174	1	5625	3	Y	441	431	0			17
							5	4	485	9							
06	6180	X	5749	-0-	-431	-0-	173	1	5146	3	Y	376	380	0	8	1	5
							16	4	414	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	289	1	6840	3	Y	430	440	0			7
						2	4	473	9							
03	6913 X	5628	-0-	-1285	-0-	145	1	5170	3	Y	283	285	0			5
						2	4	311	9							
04	6690 X	4430	-0-	-2260	-0-	85	1	4097	3	Y	225	218	0	9	1	3
						248	9									
05	6913 X	4397	-0-	-2516	-0-	125	1	4030	3	Y	217	212	0			8
						3	4	239	9							
06	6690 X	5084	-0-	-1606	-0-	155	1	4607	3	Y	280	278	0	6	1	4
						14	4	308	9							
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

02	805 X	805	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	122	106	0	18	1	1
						1	4	134	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	300 X	28	-0-	-272	-0-	24	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	Y	178	176	0			2
						1	4	196	9							
*06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	Y	417	391	0	25	1	3
						459	9									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

02	6061 X	2731	-0-	-3330	-0-	54	1	2469	3	N	187	186	0			11
						2	4	206	9							
03	6417 X	2708	-0-	-3709	-0-	83	1	2373	3	N	228	228	0			11
						1	4	251	9							
04	5190 X	2460	-0-	-2730	-0-	81	1	2197	3	N	165	160	0	5	1	11
						182	9									
05	5363 X	2805	-0-	-2558	-0-	87	1	2486	3	N	211	212	0			10
						232	9									
06	4200 X	2759	-0-	-1441	-0-	90	1	2383	3	N	253	251	0			12
						8	4	278	9							
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					12

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	410	1	2250	3	Y	291	293	0			28
						2	4	320	9							
03	2697 X	2397	-0-	-300	-0-	322	1	1779	3	Y	268	276	0			20
						1	4	295	9							
04	2610 X	1920	-0-	-690	-0-	277	1	1430	3	Y	187	190	0			13
						7	4	206	9							
05	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	273	1	1552	3	Y	192	164	0			41
						8	4	211	9							
06	2610 X	1987	-0-	-623	-0-	268	1	1515	3	Y	182	209	0			14
						4	4	200	9							
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9342	-0-	9342	16767	196	1	8306	3	Y	764	754	0			23
							840	9									
03	23902	X	7135	-0-	-16767	-0-	164	1	6228	3	Y	675	673	0			25
							743	9									
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	149	1	5860	3	Y	485	493	0			17
							534	9									
05	8742	X	5734	-0-	-3008	-0-	127	1	5175	3	Y	393	398	0			12
							432	9									
06	8460	X	6858	-0-	-1602	-0-	131	1	5668	3	Y	963	947	0			28
							1059	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	1043	-0-	-2176	-0-	144	1	789	3	Y	99	120	0			11
							1	4	109	9							
03	3441	X	1802	-0-	-1639	-0-	247	1	1366	3	Y	171	170	0			12
							1	4	188	9							
04	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	456	1	2353	3	Y	225	218	0			22
							12	4	248	9							
05	3441	X	2851	-0-	-590	-0-	394	1	2235	3	Y	192	166	0			48
							11	4	211	9							
06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	455	1	2574	3	Y	231	254	0			25
							7	4	254	9							
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	3000	N	13131	-0-	10131	10131	205	1	9962	3	Y	2694	2547	0	103	1	44
							1	4	2963	9							
05	3100	N	12437	-0-	9337	19468	337	1	10883	3	Y	1098	1098	0			44
							9	4	1208	9							
*06	3000	N	11177	-0-	8177	27645	337	1	10011	3	Y	725	743	0	15	1	11
							31	4	798	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27645					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	198	1	4681	3	Y	539	553	0			9
							1	4	593	9							
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	127	1	4524	3	Y	542	540	0			11
							2	4	596	9							
04	4020	X	3571	-0-	-449	-0-	67	1	3209	3	Y	268	262	0	11	1	6
							295	9									
05	4154	X	3580	-0-	-574	-0-	95	1	3095	3	Y	352	343	0			15
							3	4	387	9							
06	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	102	1	3028	3	Y	392	392	0	8	1	7
							9	4	431	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	215	1	9931	3	Y	489	488	0			10
							9	4	538	9							
03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	368	1	10501	3	Y	505	505	0			10
							3	4	556	9							
04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	367	1	10037	3	Y	486	471	0	7	1	18
							2	4	535	9							
05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	329	1	9442	3	Y	399	403	0			14
							1	4	439	9							
*06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	356	1	9391	3	Y	405	402	0			17
							32	4	446	9							
07	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	83	1	3871	3	Y	620	619	0			21
							4	4	682	9							
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	3	Y	456	457	0			20
							1	4	502	9							
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	183	1	5014	3	Y	824	797	0	16	1	31
							1	4	906	9							
05	3596	X	2585	-0-	-1011	-0-	76	1	2170	3	Y	308	317	0			22
							339	9									
06	3480	X	2906	-0-	-574	-0-	92	1	2431	3	Y	341	339	0			24
							8	4	375	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	4239	-0-	-2489	-0-	83	1	3846	3	Y	278	278	0			12
							4	4	306	9							
03	7192	X	5536	-0-	-1656	-0-	171	1	4872	3	Y	447	446	0			13
							1	4	492	9							
04	6960	X	4591	-0-	-2369	-0-	147	1	4011	3	Y	393	381	0	9	1	16
							1	4	432	9							
05	7192	X	5942	-0-	-1250	-0-	183	1	5235	3	Y	476	478	0			14
							524	9									
*06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	336	1	8879	3	Y	733	726	0			21
							30	4	806	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	167	1	7726	3	Y	661	660	0			17
							7	4	727	9							
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	264	1	7521	3	Y	589	590	0			16
							2	4	648	9							
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	245	1	6688	3	Y	606	587	0	14	1	21
							1	4	667	9							
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	245	1	7038	3	Y	710	714	0			17
							1	4	781	9							
*06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	269	1	7095	3	Y	665	661	0			21
							24	4	732	9							
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	41	1	3872	3	Y	1022	1026	0			33
							11	4	1124	9							
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	74	1	4263	3	Y	585	555	0	27	1	36
							25	4	644	9							
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	111	1	4902	3	Y	774	759	0			51
							39	4	851	9							
05	4650	X	1018	-0-	-3632	-0-	103	1	2	3	Y	817	815	0			53
							14	4	899	9							
06	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	66	1	3563	3	Y	688	709	0			32
							23	4	757	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	39	1	3654	3	Y	984	983	0			31
							10	4	1082	9							
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	56	1	3234	3	Y	644	609	0	27	1	39
							19	4	708	9							
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	99	1	4392	3	Y	768	753	0			54
							35	4	845	9							
05	2945	X	973	-0-	-1972	-0-	84	1	1	3	Y	796	794	0			56
							12	4	876	9							
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	55	1	2935	3	Y	831	849	0			38
							19	4	914	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	75	1	7020	3	Y	2113	2114	0			57
							19	4	2324	9							
03	9424	X	7578	-0-	-1846	-0-	103	1	5975	3	Y	1332	1260	0	51	1	78
							35	4	1465	9							
04	9120	X	8935	-0-	-185	-0-	164	1	7210	3	Y	1367	1344	0			101
							57	4	1504	9							
05	9424	X	2006	-0-	-7418	-0-	175	1	2	3	Y	1641	1631	0			111
							24	4	1805	9							
06	9120	X	8364	-0-	-756	-0-	120	1	6413	3	Y	1627	1663	0			75
							41	4	1790	9							
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	7768	-0-	-2121	-0-	115	1	6738	3	Y	832	831	0			57
							915	9									
03	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	133	1	7933	3	Y	905	886	0	17	1	59
							11	4	996	9							
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	183	1	8075	3	Y	868	884	0			43
							115	4	955	9							
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	207	1	8074	3	Y	892	866	0			69
							7	4	981	9							
*06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	225	1	8401	3	Y	825	840	0			54
							11	4	908	9							
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5570	-0-	-578	-0-	87	1	5090	3	Y	357	357	0			21
							393	9									
03	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	87	1	5149	3	Y	345	338	0	6	1	22
							6	4	380	9							
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	111	1	4889	3	Y	338	344	0			16
							69	4	372	9							
05	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	130	1	5077	3	Y	336	326	0			26
							4	4	370	9							
*06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	142	1	5299	3	Y	329	335	0			20
							7	4	362	9							
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4210	-0-	-662	-0-	33	1	3133	3	Y	941	939	0			35
							9	4	1035	9							
03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	60	1	3439	3	Y	764	720	0	32	1	47
							20	4	840	9							
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	108	1	4781	3	Y	910	893	0			64
							38	4	1001	9							
05	5208	X	1271	-0-	-3937	-0-	112	1	2	3	Y	1038	1033	0			69
							15	4	1142	9							
06	4860	X	4388	-0-	-472	-0-	63	1	3408	3	Y	814	841	0			42
							22	4	895	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	1362	-0-	-1509	-0-	149	1	978	3	Y	212	213	0			28
							2	4	233	9							
03	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	178	1	1279	3	Y	210	205	0			33
							15	4	231	9							
04	1890	X	990	-0-	-900	-0-	49	1	772	3	Y	150	156	0			27
							4	4	165	9							
05	1953	X	1422	-0-	-531	-0-	179	1	984	3	Y	230	202	0			55
							6	4	253	9							
*06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	224	1	1077	3	Y	191	214	0			32
							210	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3188	-0-	-1017	-0-	388	1	2556	3	Y	216	235	0			30
							6	4	238	9							
03	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	392	1	2819	3	Y	305	289	0			46
							33	4	336	9							
04	4350	X	2463	-0-	-1887	-0-	131	1	2047	3	Y	250	254	0			42
							10	4	275	9							
05	3627	X	2504	-0-	-1123	-0-	344	1	1886	3	Y	239	222	0			59
							11	4	263	9							
06	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	457	1	2207	3	Y	259	279	0			39
							1	4	285	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5566	X	3327	-0-	-2239	-0-	398	1	2619	3	Y	276	296	0			39
							6	4	304	9							
03	2325	X	2118	-0-	-207	-0-	235	1	1691	3	Y	156	168	0			27
							20	4	172	9							
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	212	1	3304	3	Y	279	262	0			44
							16	4	307	9							
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	441	1	2417	3	Y	236	221	0			59
							14	4	260	9							
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	394	1	1901	3	Y	257	277	0			39
							1	4	283	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	7308	-0-	-551	-0-	112	1	6573	3	Y	566	565	0			38
							623	9									
03	8401	X	7992	-0-	-409	-0-	120	1	7163	3	Y	635	622	0	11	1	40
							10	4	699	9							
04	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	153	1	6757	3	Y	628	639	0			29
							97	4	691	9							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	180	1	7062	3	Y	597	580	0			46
							7	4	657	9							
*06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	186	1	6941	3	Y	536	546	0			36
							9	4	590	9							
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	116	1	6823	3	Y	979	977	0			52
							1077	9									
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	120	1	7197	3	Y	956	937	0	16	1	55
							10	4	1052	9							
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	146	1	6442	3	Y	824	841	0			38
							92	4	906	9							
05	8029	X	7481	-0-	-548	-0-	164	1	6419	3	Y	811	788	0			61
							6	4	892	9							
06	7770	X	5538	-0-	-2232	-0-	128	1	4786	3	Y	562	578	0			45
							6	4	618	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	97	1	5706	3	Y	558	558	0			40
							614	9									
03	6820	X	6688	-0-	-132	-0-	101	1	6017	3	Y	511	502	0	11	1	38
							8	4	562	9							
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	137	1	6028	3	Y	623	631	0			30
							86	4	685	9							
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	157	1	6153	3	Y	540	526	0			44
							6	4	594	9							
*06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	162	1	6055	3	Y	490	500	0			34
							8	4	539	9							
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	4978	-0-	-1054	-0-	76	1	4460	3	Y	402	402	0			29
							442	9									
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	100	1	5974	3	Y	491	480	0	9	1	31
							8	4	540	9							
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	126	1	5540	3	Y	465	473	0			23
							79	4	512	9							
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	145	1	5654	3	Y	459	446	0			36
							5	4	505	9							
*06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	147	1	5533	3	Y	421	428	0			29
							8	4	463	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9425	X	8896	-0-	-529	-0-	133	1	7879	3	Y	803	803	0			54
							1	4	883	9							
03	10075	X	9724	-0-	-351	-0-	146	1	8709	3	Y	779	764	0	15	1	54
							12	4	857	9							
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	192	1	8483	3	Y	808	822	0			40
							121	4	889	9							
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	224	1	8757	3	Y	762	741	0			61
							8	4	838	9							
*06	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	229	1	8559	3	Y	704	716	0			49
							11	4	774	9							
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4552	-0-	-233	-0-	70	1	4090	3	Y	356	355	0			22
							392	9									
03	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	74	1	4383	3	Y	363	355	0	7	1	23
							5	4	399	9							
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	99	1	4332	3	Y	329	336	0			16
							61	4	362	9							
05	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	111	1	4323	3	Y	323	313	0			26
							3	4	355	9							
06	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	115	1	4252	3	Y	295	300	0			21
							5	4	325	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7980	-0-	-24	-0-	120	1	7014	3	Y	769	768	0			45
							846	9									
03	8556	X	8544	-0-	-12	-0-	127	1	7578	3	Y	754	739	0	14	1	46
							10	4	829	9							
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	162	1	7122	3	Y	743	756	0			33
							101	4	817	9							
05	8525	X	8355	-0-	-170	-0-	188	1	7362	3	Y	725	704	0			54
							7	4	798	9							
*06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	198	1	7411	3	Y	613	626	0			41
							10	4	674	9							
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	5730	-0-	-505	-0-	88	1	5146	3	Y	451	450	0			28
							496	9									
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	93	1	5595	3	Y	443	434	0	8	1	29
							8	4	487	9							
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	125	1	5538	3	Y	453	461	0			21
							79	4	498	9							
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	144	1	5625	3	Y	427	415	0			33
							5	4	470	9							
06	5940	X	4173	-0-	-1767	-0-	102	1	3779	3	Y	262	271	0			24
							4	4	288	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	4520	-0-	-2817	-0-	232	1	3582	3	Y	621	613	0			32
							23	4	683	9							
03	7843	X	4313	-0-	-3530	-0-	245	1	3325	3	Y	621	626	0			27
							60	4	683	9							
04	7590	X	5584	-0-	-2006	-0-	291	1	4338	3	Y	866	849	0			44
							2	4	953	9							
05	7347	X	4984	-0-	-2363	-0-	263	1	3888	3	Y	751	758	0			37
							7	4	826	9							
*06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	304	1	4056	3	Y	655	657	0			35
							12	4	721	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					35

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	944	-0-	-1840	-0-	17	1	775	3	Y	138	151	0			27
							152	9									
03	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	142	1	1818	3	Y	338	328	0			37
							372	9									
04	2880	X	2237	-0-	-643	-0-	285	1	1599	3	Y	321	314	0			44
							353	9									
05	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	247	1	1496	3	Y	307	312	0			39
							338	9									
*06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	258	1	1551	3	Y	307	306	0			40
							338	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					40

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	Y	218	209	1			9
							2	4	240	9							
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	138	138	1			9
							4	4	152	9							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	13	1	1787	3	Y	295	292	1			12
							2	4	325	9							
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	20	1	1563	3	Y	273	271	1			14
							20	4	300	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	101	1	4640	3	N	449	448	0			18
							4	4	494	9							
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	167	1	4768	3	N	461	461	0			18
							1	4	507	9							
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	180	1	4911	3	N	398	386	0	9	1	21
							1	4	438	9							
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	3	N	310	314	0			17
							341	9									
*06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	163	1	4321	3	N	402	399	0			20
							15	4	442	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

02	9280	X	8653	-0-	-627	-0-	165	1	7630	3	Y	774	773	0			22
							7	4	851	9							
03	9920	X	8708	-0-	-1212	-0-	268	1	7656	3	Y	711	712	0			21
							2	4	782	9							
04	9600	X	8006	-0-	-1594	-0-	256	1	6977	3	Y	702	681	0	15	1	27
							1	4	772	9							
05	9889	X	8857	-0-	-1032	-0-	269	1	7728	3	Y	781	786	0			22
							1	4	859	9							
06	9570	X	8266	-0-	-1304	-0-	274	1	7214	3	Y	685	681	0			26
							24	4	754	9							
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

02	7279	X	6519	-0-	-760	-0-	125	1	5764	3	Y	568	567	0			15
							5	4	625	9							
03	7781	X	7358	-0-	-423	-0-	226	1	6449	3	Y	619	619	0			15
							2	4	681	9							
04	7530	X	6000	-0-	-1530	-0-	189	1	5172	3	Y	580	563	0	12	1	20
							1	4	638	9							
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	242	1	6941	3	Y	625	629	0			16
							1	4	688	9							
06	7380	X	7196	-0-	-184	-0-	240	1	6331	3	Y	549	545	0			20
							21	4	604	9							
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	73	1	3347	3	Y	641	639	0			13
							3	4	705	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	120	1	3413	3	Y	579	580	0			12
							1	4	637	9							
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	113	1	3102	3	Y	547	530	0	10	1	19
							1	4	602	9							
05	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	104	1	2959	3	Y	474	478	0			15
							521	9									
06	3630	X	2509	-0-	-1121	-0-	79	1	2085	3	Y	307	306	0			16
							7	4	338	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4184	-0-	-1123	-0-	80	1	3666	3	Y	395	393	0			11
							3	4	435	9							
03	5673	X	3736	-0-	-1937	-0-	113	1	3240	3	Y	347	348	0			10
							1	4	382	9							
04	5490	X	3350	-0-	-2140	-0-	105	1	2890	3	Y	322	312	0	7	1	13
							1	4	354	9							
05	5611	X	3572	-0-	-2039	-0-	109	1	3126	3	Y	306	308	0			11
							337	9									
06	4710	X	3475	-0-	-1235	-0-	116	1	3054	3	Y	268	266	0			13
							10	4	295	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

02	14575	X	5843	-0-	-8732	-0-	686	1	4510	3	Y	579	604	0			83
							10	4	637	9							
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	418	1	3009	3	Y	353	372	0			64
							35	4	388	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	221	1	3433	3	Y	395	390	0			69
							16	4	435	9							
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	606	1	3323	3	Y	397	365	0			101
							20	4	437	9							
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	381	1	1842	3	Y	223	280	0			44
							1	4	245	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

02	6757	X	6041	-0-	-716	-0-	716	1	4708	3	Y	551	579	0			75
							11	4	606	9							
03	7223	X	6383	-0-	-840	-0-	694	1	4996	3	Y	576	563	0			88
							59	4	634	9							
04	6990	X	5719	-0-	-1271	-0-	310	1	4834	3	Y	502	508	0			82
							23	4	552	9							
05	7223	X	5898	-0-	-1325	-0-	824	1	4517	3	Y	482	448	0			116
							27	4	530	9							
06	6990	X	6036	-0-	-954	-0-	951	1	4590	3	Y	448	497	0			67
							2	4	493	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					67

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1223	3	Y	479	476	0			5
							10	4	527	9							
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	3	Y	435	423	0	7	1	10
							2	4	479	9							
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	Y	325	300	0	28	1	7
							1	4	358	9							
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	812	3	Y	224	224	0			7
							1	4	246	9							
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	3	Y	210	209	0	3	1	5
							7	4	231	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1962	-0-	-416	-0-	231	1	1525	3	Y	184	197	0			26
							4	4	202	9							
03	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	150	1	1083	3	Y	170	169	0			27
							13	4	187	9							
04	2130	X	1214	-0-	-916	-0-	62	1	972	3	Y	159	160	0			26
							5	4	175	9							
05	2108	X	1892	-0-	-216	-0-	264	1	1451	3	Y	153	142	0			37
							9	4	168	9							
06	2040	X	1299	-0-	-741	-0-	204	1	982	3	Y	103	123	0			17
							113	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	166	1	1090	3	Y	209	228	0			27
							2	4	230	9							
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	194	1	1397	3	Y	180	181	0			26
							16	4	198	9							
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	3	Y	202	197	0			31
							6	4	222	9							
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	202	1	1106	3	Y	136	133	0			34
							6	4	150	9							
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	245	1	1181	3	Y	145	158	0			21
							160	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	514	3	Y	154	168	0			18
							1	4	169	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	649	3	Y	246	232	0			32
							8	4	271	9							
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	43	1	663	3	Y	223	223	0			32
							3	4	245	9							
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	110	1	606	3	Y	164	159	0			37
							4	4	180	9							
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	110	1	530	3	Y	147	166	0			18
							162	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

02	3567	X	2191	-0-	-1376	-0-	255	1	1675	3	Y	234	236	0			32
							4	4	257	9							
03	3441	X	2408	-0-	-1033	-0-	260	1	1874	3	Y	229	224	0			37
							22	4	252	9							
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	3	Y	214	214	0			37
							8	4	235	9							
05	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	295	1	1619	3	Y	216	199	0			54
							10	4	238	9							
06	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	353	1	1707	3	Y	168	194	0			28
							1	4	185	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	60	1	2772	3	Y	305	304	0			13
							3	4	336	9							
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	520	520	0			13
							1	4	572	9							
04	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	103	1	2803	3	Y	421	408	0	9	1	17
							463	9									
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	3	Y	336	340	0			13
							370	9									
*06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	121	1	3198	3	Y	291	289	0			15
							11	4	320	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	1932	3	Y	205	201	0			6
							226	9									
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202	1	2294	3	Y	218	217	0			7
							240	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	259	1	2381	3	Y	166	169	0			4
							183	9									
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	170	1	2314	3	Y	179	180	0			3
							197	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	155	1	2334	3	Y	204	204	0			3
							224	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3668	-0-	-450	-0-	214	1	2944	3	Y	464	458	0			23
							510	9									
03	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	284	1	3224	3	Y	687	680	0			30
							756	9									
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	391	1	3601	3	Y	634	641	0			23
							697	9									
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	292	1	3964	3	Y	636	637	0			22
							700	9									
*06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	248	1	3735	3	Y	652	653	0			21
							717	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	247	1	3391	3	Y	804	794	0			35
							884	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	320	1	3623	3	Y	835	829	0			41
							919	9									
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	407	1	3750	3	Y	752	762	0			31
							827	9									
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	236	1	3202	3	Y	635	639	0			27
							699	9									
*06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	210	1	3166	3	Y	689	690	0			26
							758	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	247	1	3396	3	Y	1181	1159	0			50
							1299	9									
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	352	1	3986	3	Y	1104	1099	0			55
							1214	9									
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	415	1	3824	3	Y	1016	1030	0			41
							1118	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	369	1	5011	3	Y	1260	1259	0			42
							1386	9									
*06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	288	1	4342	3	Y	1060	1065	0			37
							1166	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

02	5684	X	5147	-0-	-537	-0-	95	1	4380	3	Y	607	606	0			24
							4	4	668	9							
03	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	154	1	4403	3	Y	637	637	0			24
							1	4	701	9							
04	5880	X	4737	-0-	-1143	-0-	144	1	3936	3	Y	596	578	0	14	1	28
							1	4	656	9							
05	6076	X	4899	-0-	-1177	-0-	146	1	4173	3	Y	527	532	0			23
							580	9									
06	5880	X	4518	-0-	-1362	-0-	148	1	3906	3	Y	410	407	0			26
							13	4	451	9							
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-	14	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

02	T. A.		4675	-0-	4675	9356	84	1	3877	3	Y	645	643	0			4
							4	4	710	9							
03	T. A.		5482	-0-	5482	14838	158	1	4498	3	Y	750	750	0			4
							1	4	825	9							
04	T. A.		10720	-0-	10720	25558	351	1	9587	3	Y	709	687	0	8	1	18
							2	4	780	9							
05	T. A.		10172	-0-	10172	35730	317	1	9073	3	Y	710	714	0			14
							1	4	781	9							
*06	46193	X	10463	-0-	-35730	-0-	356	1	9394	3	Y	619	615	0			18
							32	4	681	9							
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	7057	-0-	7057	10847	147	1	6758	3	Y	133	132	0			2
						6	4	146	9							
03	T. A.	6799	-0-	6799	17646	225	1	6429	3	Y	130	130	0			2
						2	4	143	9							
04	T. A.	3522	-0-	3522	21168	120	1	3276	3	Y	114	110	0	2	1	4
						1	4	125	9							
05	T. A.	3023	-0-	3023	24191	98	1	2790	3	Y	123	124	0			3
						135	9									
*06	27610 X	3419	-0-	-24191	-0-	119	1	3160	3	Y	117	117	0			3
						11	4	129	9							
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

02	4669 X	4014	-0-	-655	-0-	81	1	3732	3	Y	180	180	0			9
						3	4	198	9							
03	4991 X	3840	-0-	-1151	-0-	127	1	3628	3	Y	76	76	0			9
						1	4	84	9							
04	4830 X	4162	-0-	-668	-0-	133	1	3640	3	Y	353	341	0	7	1	14
						1	4	388	9							
05	4309 X	1538	-0-	-2771	-0-	48	1	1363	3	Y	115	119	0			10
						127	9									
*06	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	280	1	7379	3	Y	414	409	0			15
						25	4	455	9							
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

02	7598 X	5273	-0-	-2325	-0-	94	1	4325	3	Y	773	772	0			15
						4	4	850	9							
03	8091 X	5218	-0-	-2873	-0-	150	1	4266	3	Y	728	728	0			15
						1	4	801	9							
04	6690 X	6558	-0-	-132	-0-	193	1	5285	3	Y	981	950	0	16	1	30
						1	4	1079	9							
05	5673 X	5553	-0-	-120	-0-	159	1	4543	3	Y	774	781	0			23
						851	9									
*06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	212	1	5597	3	Y	830	824	0			29
						19	4	913	9							
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

02	8120 X	547	-0-	-7573	-0-	544	3	3	9	Y	3	11	0			45
03	8029 X	565	-0-	-7464	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	0			45
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	199	1	3080	3	Y	113	101	0			57
						124	9									
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	240	1	3817	3	Y	494	459	0	27	1	65
						543	9									
*06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	3958	3	523	9	Y	475	501	0			39
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1970	-0-	-524	-0-	35	1	1611	3	Y	294	293	0			10
							1	4	323	9							
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	70	1	1994	3	Y	333	333	0			10
							366	9									
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	72	1	1947	3	Y	262	255	0	7	1	10
							288	9									
05	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	69	1	1966	3	Y	225	227	0			8
							248	9									
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	87	1	2293	3	Y	216	215	0			9
							8	4	238	9							
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	305	1	4195	3	Y	716	708	0			39
							788	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	420	1	4760	3	Y	731	726	0			44
							804	9									
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	500	1	4607	3	Y	686	696	0			34
							755	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	333	1	4521	3	Y	651	653	0			32
							716	9									
*06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	293	1	4421	3	Y	645	647	0			30
							710	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	306	1	4244	3	Y	712	714	0			10
							3	4	783	9							
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	213	1	5291	3	Y	445	449	0			6
							490	9									
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	262	1	4981	3	Y	476	464	0	7	1	11
							1	4	524	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	386	1	5498	3	Y	488	492	0			7
							2	4	537	9							
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	384	1	6025	3	Y	444	444	0			7
							21	4	488	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					7

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4204	-0-	4204	9613	79	1	3367	3	Y	689	683	0			18
							758	9									
03	15855	X	6242	-0-	-9613	-0-	132	1	4990	3	Y	1018	1004	0			32
							1120	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	77	1	3022	3	Y	605	621	0			16
							666	9									
05	6293	X	2505	-0-	-3788	-0-	48	1	1955	3	Y	456	462	0			10
							502	9									
06	5220	X	2791	-0-	-2429	-0-	59	1	2550	3	Y	165	171	0			4
							182	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	138	1	6362	3	Y	370	369	0			13
							6	4	407	9							
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	226	1	6471	3	Y	332	332	0			13
							2	4	365	9							
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	219	1	5995	3	Y	200	194	0	7	1	12
							1	4	220	9							
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	223	1	6381	3	Y	254	256	0			10
							279	9									
*06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	235	1	6216	3	Y	326	324	0			12
							21	4	359	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	616	1	9526	3	Y	1347	1335	0			70
							62	4	1482	9							
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	646	1	8748	3	Y	1264	1280	0			54
							158	4	1390	9							
04	10140	X	9165	-0-	-975	-0-	507	1	7583	3	Y	974	977	0			51
							4	4	1071	9							
05	10478	X	9435	-0-	-1043	-0-	521	1	7709	3	Y	1083	1080	0			54
							14	4	1191	9							
06	10140	X	9928	-0-	-212	-0-	607	1	8106	3	Y	1083	1077	0			60
							24	4	1191	9							
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	5624	-0-	-611	-0-	299	1	4629	3	Y	605	602	0			29
							30	4	666	9							
03	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	382	1	5185	3	Y	829	826	0			32
							94	4	912	9							
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	413	1	6165	3	Y	689	689	0			32
							3	4	758	9							
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	355	1	5248	3	Y	668	670	0			30
							10	4	735	9							
06	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	331	1	4424	3	Y	400	411	0			19
							13	4	440	9							
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	439	1	10395	3	Y	1011	1036	0			12
							3	4	1112	9							
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	302	1	10764	3	Y	1071	1067	0			16
							4	4	1178	9							
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	201	1	9770	3	Y	873	843	0	34	1	12
							1	4	960	9							
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	311	1	10058	3	Y	965	942	0			35
							9	4	1062	9							
06	10740	X	10204	-0-	-536	-0-	301	1	8935	3	Y	855	862	0	17	1	11
							27	4	941	9							
07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	354	1	5472	3	Y	822	820	0			39
							35	4	904	9							
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	302	1	4095	3	Y	658	673	0			24
							74	4	724	9							
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	420	1	6275	3	Y	804	792	0			36
							3	4	884	9							
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	455	1	6720	3	Y	1224	1206	0			54
							12	4	1346	9							
*06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	543	1	7261	3	Y	1270	1261	0			63
							22	4	1397	9							
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	58	1	5431	3	Y	1375	1379	0			33
							15	4	1513	9							
03	5332	X	4672	-0-	-660	-0-	60	1	3495	3	Y	996	940	0	35	1	54
							21	4	1096	9							
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	84	1	3736	3	Y	1514	1481	0			87
							30	4	1665	9							
05	5332	X	1679	-0-	-3653	-0-	143	1	2	3	Y	1376	1376	0			87
							20	4	1514	9							
*06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	104	1	5531	3	Y	994	1030	0			51
							35	4	1093	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	5824	-0-	-2644	-0-	50	1	4741	3	Y	927	927	0			33
							13	4	1020	9							
03	9052	X	1767	-0-	-7285	-0-	25	1	1414	3	Y	291	281	0	20	1	23
							8	4	320	9							
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	5	0			18
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	6030	X	670	-0-	-5360	-0-	10	1	567	3	Y	81	79	0			2
							4	4	89	9							
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	66	1	6290	3	Y	461	468	0			16
							18	4	507	9							
03	6169	X	2127	-0-	-4042	-0-	33	1	1917	3	Y	151	145	0	8	1	14
							11	4	166	9							
04	5970	X	405	-0-	-5565	-0-	8	1	348	3	Y	42	43	0			13
							3	4	46	9							
05	6169	X	76	-0-	-6093	-0-	36	1	5	4	Y	32	34	0			11
							35	9									
06	5970	X	2981	-0-	-2989	-0-	51	1	2774	3	Y	125	126	0			10
							18	4	138	9							
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6000	-0-	-670	-0-	59	1	5551	3	Y	341	349	0			14
							15	4	375	9							
03	7130	X	4700	-0-	-2430	-0-	74	1	4275	3	Y	296	279	0	14	1	17
							25	4	326	9							
04	6900	X	1351	-0-	-5549	-0-	21	1	966	3	Y	324	318	0			23
							8	4	356	9							
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	6210	X	794	-0-	-5416	-0-	12	1	645	3	Y	121	120	0			1
							4	4	133	9							
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9831	X	9043	-0-	-788	-0-	479	1	7410	3	Y	1005	995	0			51
							48	4	1106	9							
03	9362	X	8553	-0-	-809	-0-	579	1	7833	3	Y	-0-	51	0			-0-
							141	4									
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	520	1	7773	3	Y	1671	1592	0			79
							4	4	1838	9							
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	557	1	8241	3	Y	1209	1230	0			58
							15	4	1330	9							
06	9360	X	8523	-0-	-837	-0-	524	1	7000	3	Y	889	900	0			47
							21	4	978	9							
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	143	1	2212	3	Y	410	404	0			19
							14	4	451	9							
03	3100	N	3469	-0-	369	369	195	1	2629	3	Y	544	542	0			21
							47	4	598	9							
04	3000	N	3943	-0-	943	1312	202	1	3021	3	Y	653	643	0			31
							2	4	718	9							
05	3100	N	2877	-0-	-223	1089	138	1	2049	3	Y	624	627	0			28
							4	4	686	9							
*06	3000	N	2845	-0-	-155	934	163	1	2167	3	Y	463	468	0			23
							6	4	509	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	5870	-0-	-3004	-0-	53	1	4981	3	Y	747	747	0			24
							14	4	822	9							
03	8866	X	5532	-0-	-3334	-0-	79	1	4575	3	Y	774	728	0	26	1	44
							27	4	851	9							
04	8730	X	2155	-0-	-6575	-0-	47	1	2067	3	Y	23	33	0			34
							16	4	25	9							
05	7812	X	26	-0-	-7786	-0-	18	1	2	4	Y	5	10	0			29
							6	9									
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	79	1	7462	3	Y	1769	1782	0			55
							21	4	1946	9							
03	7564	X	5060	-0-	-2504	-0-	61	1	3552	3	Y	1296	1224	0	51	1	76
							21	4	1426	9							
04	7320	X	1856	-0-	-5464	-0-	37	1	1650	3	Y	142	159	0			59
							13	4	156	9							
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	142	1	6546	3	Y	731	730	0			22
							6	4	804	9							
03	7843	X	7764	-0-	-79	-0-	239	1	6817	3	Y	642	643	0			21
							2	4	706	9							
04	7590	X	7129	-0-	-461	-0-	233	1	6355	3	Y	491	476	0	14	1	22
							1	4	540	9							
05	7843	X	7561	-0-	-282	-0-	232	1	6622	3	Y	643	647	0			18
							707	9									
06	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	246	1	6485	3	Y	661	656	0			23
							22	4	727	9							
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	121	1	2871	3	N	335	347	0			1
							1	4	369	9							
03	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	46	1	1646	3	N	203	204	0			-0-
							1	4	223	9							
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	46	1	2196	3	N	248	237	0	10	1	1
							273	9									
05	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	59	1	1907	3	N	243	237	0			7
							2	4	267	9							
06	2280	X	2190	-0-	-90	-0-	62	1	1862	3	N	236	237	0	5	1	1
							6	4	260	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	66	1	6188	3	Y	1089	1095	0			26
							17	4	1198	9							
03	7781	X	2971	-0-	-4810	-0-	41	1	2365	3	Y	501	477	0	22	1	28
							14	4	551	9							
04	7530	X	3066	-0-	-4464	-0-	47	1	2091	3	Y	828	809	0			47
							17	4	911	9							
05	7781	X	1075	-0-	-6706	-0-	103	1	1	3	Y	870	866	0			51
							14	4	957	9							
06	7530	X	5698	-0-	-1832	-0-	87	1	4682	3	Y	817	836	0			32
							30	4	899	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	3269	-0-	-2821	-0-	62	1	2613	3	N	540	544	0			15
							594	9									
03	6138	X	1512	-0-	-4626	-0-	32	1	1201	3	N	254	260	0			9
							279	9									
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	209	1	8213	3	N	1963	1920	0			52
							2159	9									
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	137	1	5594	3	N	1317	1339	0			30
							1449	9									
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	117	1	5059	3	N	643	656	0			17
							707	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					17

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1842	-0-	-1145	-0-	255	1	1395	3	Y	174	176	0			17
							1	4	191	9							
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	486	1	2690	3	Y	373	363	0			27
							2	4	410	9							
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	480	1	2473	3	Y	253	257	0			23
							12	4	278	9							
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	422	1	2393	3	Y	195	170	0			48
							12	4	215	9							
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	456	1	2579	3	Y	238	262	0			24
							7	4	262	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	6358	-0-	-254	-0-	97	1	5712	3	Y	499	498	0			32
							549	9									
03	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	99	1	5918	3	Y	476	467	0	9	1	32
							8	4	524	9							
04	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	131	1	5728	3	Y	449	458	0			23
							81	4	494	9							
05	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	154	1	6031	3	Y	453	440	0			36
							5	4	498	9							
*06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	171	1	6376	3	Y	425	432	0			29
							8	4	468	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	61	1	2856	3	Y	155	155	0			2
							3	4	171	9							
03	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	105	1	2992	3	Y	188	188	0			2
							1	4	207	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	3	Y	301	292	0	5	1	6
							1	4	331	9							
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	3	Y	246	248	0			4
							271	9									
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	3	Y	220	219	0			5
							10	4	242	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104 X	3501	-0-	-1603	-0-	68	1	3160	3	Y	245	245	0			13
						3	4	270	9							
03	4805 X	3352	-0-	-1453	-0-	108	1	3077	3	Y	151	151	0			13
						1	4	166	9							
04	5250 X	3589	-0-	-1661	-0-	108	1	2976	3	Y	458	443	0	8	1	20
						1	4	504	9							
05	5425 X	4683	-0-	-742	-0-	142	1	4046	3	Y	450	453	0			17
						495	9									
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	2	0			15
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	199	1	2743	3	N	480	474	0			20
						528	9									
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	257	1	2909	3	N	459	456	0			23
						505	9									
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	368	1	3390	3	N	491	495	0			19
						540	9									
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	257	1	3492	3	N	439	441	0			17
						483	9									
*06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	225	1	3388	3	N	437	437	0			17
						481	9									
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	294	1	4045	3	N	1274	1251	0			52
						1401	9									
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	393	1	4458	3	N	1314	1306	0			60
						1445	9									
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	530	1	4874	3	N	1061	1076	0			45
						1167	9									
05	6138 X	5919	-0-	-219	-0-	338	1	4598	3	N	894	899	0			40
						983	9									
06	5940 X	5786	-0-	-154	-0-	293	1	4418	3	N	977	977	0			40
						1075	9									
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					40

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

02	4031 X	3856	-0-	-175	-0-	222	1	3048	3	N	533	527	0			21
						586	9									
03	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	330	1	3747	3	N	617	613	0			25
						679	9									
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	401	1	3691	3	N	515	523	0			17
						567	9									
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	269	1	3660	3	N	432	435	0			14
						475	9									
*06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	251	1	3784	3	N	515	514	0			15
						567	9									
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	349	1	8263	3	Y	881	900	0			13
							2	4	969	9							
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	234	1	8335	3	Y	804	802	0			15
							3	4	884	9							
04	9060	X	8541	-0-	-519	-0-	157	1	7646	3	Y	670	646	0	26	1	13
							1	4	737	9							
05	9362	X	8829	-0-	-533	-0-	242	1	7834	3	Y	678	662	0			29
							7	4	746	9							
06	9060	X	8106	-0-	-954	-0-	241	1	7148	3	Y	632	636	0	13	1	12
							22	4	695	9							
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	307	1	7270	3	Y	381	389	0			11
							2	4	419	9							
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	190	1	6786	3	Y	363	363	0			11
							3	4	399	9							
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	130	1	6300	3	Y	281	271	0	11	1	10
							1	4	309	9							
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	185	1	5966	3	Y	268	262	0			16
							5	4	295	9							
06	6240	X	2486	-0-	-3754	-0-	77	1	2285	3	Y	106	113	0	2	1	7
							7	4	117	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	3266	-0-	-1461	-0-	120	1	2840	3	Y	277	283	0			-0-
							1	4	305	9							
03	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	122	1	4346	3	Y	293	292	0			1
							2	4	322	9							
04	4890	X	4774	-0-	-116	-0-	91	1	4402	3	Y	255	246	0	10	1	-0-
							281	9									
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	147	1	4760	3	Y	296	289	0			7
							4	4	326	9							
*06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	164	1	4860	3	Y	283	284	0	6	1	-0-
							15	4	311	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	294	1	6969	3	Y	831	845	0			12
							2	4	914	9							
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	196	1	7011	3	Y	753	751	0			14
							3	4	828	9							
04	7710	X	3836	-0-	-3874	-0-	69	1	3349	3	Y	380	372	0	15	1	7
							418	9									
05	7967	X	3534	-0-	-4433	-0-	93	1	3031	3	Y	370	362	0			15
							3	4	407	9							
06	7710	X	2926	-0-	-4784	-0-	82	1	2427	3	Y	373	374	0	7	1	7
							7	4	410	9							
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	74	1	3421	3	Y	408	408	0			13
							3	4	449	9							
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	134	1	3833	3	Y	476	476	0			13
							1	4	524	9							
04	3660	X	2115	-0-	-1545	-0-	65	1	1766	3	Y	258	251	0	6	1	14
							284	9									
05	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	107	1	3065	3	Y	426	427	0			13
							469	9									
06	3660	X	2324	-0-	-1336	-0-	75	1	1985	3	Y	234	233	0			14
							7	4	257	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	4956	-0-	-2178	-0-	338	1	3874	3	Y	676	682	0			24
							744	9									
03	7626	X	5433	-0-	-2193	-0-	307	1	4262	3	Y	785	784	0			25
							864	9									
04	7380	X	6678	-0-	-702	-0-	395	1	5137	3	Y	1042	1041	0			26
							1146	9									
05	7626	X	7401	-0-	-225	-0-	505	1	5635	3	Y	1145	1145	0			26
							1	4	1260	9							
06	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	472	1	5362	3	Y	939	938	0			27
							81	4	1033	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					27

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	346	1	3958	3	Y	865	868	0			24
							952	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	272	1	3784	3	Y	1036	1035	0			25
							1140	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	362	1	4701	3	Y	1217	1216	0			26
							1339	9									
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	406	1	4533	3	Y	948	949	0			25
							1	4	1043	9							
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	365	1	4151	3	Y	890	889	0			26
							63	4	979	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510 X	4743	-0-	-767	-0-	319	1	3653	3	Y	701	705	0			24
						771	9									
03	5890 X	4168	-0-	-1722	-0-	229	1	3187	3	Y	684	684	0			24
						752	9									
04	5700 X	5561	-0-	-139	-0-	325	1	4218	3	Y	925	924	0			20
						1018	9									
05	5890 X	5859	-0-	-31	-0-	400	1	4464	3	Y	904	904	0			20
						1	4	994	9							
06	5700 X	5444	-0-	-256	-0-	365	1	4155	3	Y	783	782	0			21
						63	4	861	9							
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

02	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	654	1	8993	3	N	1089	1071	0			42
						1198	9									
03	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	876	1	9932	3	N	1111	1105	0			48
						1222	9									
04	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	970	1	8925	3	N	945	958	0			35
						1040	9									
05	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	565	1	7680	3	N	819	823	0			31
						901	9									
*06	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	583	1	8786	3	N	873	873	0			31
						960	9									
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2444	3	Y	399	419	0			4
						1	4	439	9							
03	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	221	1	7857	3	Y	604	600	0			8
						3	4	664	9							
04	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	143	1	6970	3	Y	484	467	0	19	1	6
						1	4	532	9							
05	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	230	1	7441	3	Y	507	495	0			18
						6	4	558	9							
*06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	221	1	6562	3	Y	478	481	0	10	1	5
						20	4	526	9							
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

02	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	304	1	4187	3	N	1266	1248	0			53
						1393	9									
03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	370	1	4195	3	N	1390	1381	0			62
						1529	9									
04	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	508	1	4676	3	N	1293	1308	0			47
						1422	9									
05	4495 X	3594	-0-	-901	-0-	201	1	2729	3	N	604	619	0			32
						664	9									
*06	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	294	1	4434	3	N	699	700	0			31
						769	9									
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	1860	3	Y	311	321	0			2
							342	9									
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	53	1	1885	3	Y	248	248	0			2
							1	4	273	9							
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	3	Y	284	272	0	11	1	3
							312	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	3	Y	334	325	0			12
							1	4	367	9							
*06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	52	1	1537	3	Y	275	279	0	6	1	2
							5	4	303	9							
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	290	297	0			4
							319	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	3	Y	310	308	0			6
							341	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	3	Y	367	352	0	14	1	7
							404	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	45	1	1450	3	Y	369	360	0			16
							1	4	406	9							
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	Y	272	276	0	5	1	7
							4	4	299	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	62	1	6985	3	Y	534	535	0			7
							587	9									
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	70	1	7300	3	Y	522	517	0	2	1	10
							574	9									
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	70	1	6705	3	Y	505	493	0	14	1	8
							556	9									
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	71	1	7089	3	Y	587	586	0			9
							646	9									
*06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	63	1	6345	3	Y	469	452	0	20	1	6
							516	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	45	1	5077	3	Y	540	540	0			7
							594	9									
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	52	1	5405	3	Y	512	508	0	2	1	9
							563	9									
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	52	1	5042	3	Y	491	480	0	13	1	7
							540	9									
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	55	1	5499	3	Y	565	564	0			8
							622	9									
*06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	3	Y	503	483	0	21	1	7
							553	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4653	-0-	-857	-0-	34	1	4456	3	Y	148	155	0			42
							163	9									
03	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	36	1	4697	3	Y	163	158	0			47
							1	4	179	9							
04	5700	X	4700	-0-	-1000	-0-	55	1	4490	3	Y	141	142	0			46
							155	9									
05	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	58	1	4655	3	Y	115	112	0			49
							127	9									
06	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	43	1	4265	3	Y	101	114	0			36
							111	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14703	X	14068	-0-	-635	-0-	102	1	13528	3	Y	398	421	0			121
							438	9									
03	15066	X	13761	-0-	-1305	-0-	103	1	13160	3	Y	452	438	0			135
							1	4	497	9							
04	14640	X	11956	-0-	-2684	-0-	138	1	11400	3	Y	379	382	0			132
							1	4	417	9							
05	15128	X	11879	-0-	-3249	-0-	143	1	11420	3	Y	286	282	0			136
							1	4	315	9							
06	14640	X	12989	-0-	-1651	-0-	125	1	12500	3	Y	330	358	0			108
							1	4	363	9							
07	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					108

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16936	X	14027	-0-	-2909	-0-	103	1	13648	3	Y	251	264	0			80
							276	9									
03	18104	X	14979	-0-	-3125	-0-	111	1	14546	3	Y	290	281	0			89
							3	4	319	9							
04	16740	X	14439	-0-	-2301	-0-	169	1	14003	3	Y	242	244	0			87
							1	4	266	9							
05	16368	X	15391	-0-	-977	-0-	187	1	14981	3	Y	201	196	0			92
							2	4	221	9							
06	14520	X	14423	-0-	-97	-0-	139	1	14084	3	Y	180	204	0			68
							2	4	198	9							
07	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					68

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14964	X	13097	-0-	-1867	-0-	83	1	12562	3	Y	398	400	0			39
							14	4	438	9							
03	15996	X	13904	-0-	-2092	-0-	122	1	13352	3	Y	384	384	0			39
							8	4	422	9							
04	15270	X	13893	-0-	-1377	-0-	120	1	12739	3	Y	935	880	0			94
							5	4	1029	9							
05	15004	X	13692	-0-	-1312	-0-	136	1	12728	3	Y	751	749	0			96
							2	4	826	9							
06	13560	X	13066	-0-	-494	-0-	106	1	12234	3	Y	637	654	0			79
							25	4	701	9							
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	141	1	6531	3	Y	557	556	0			17
							6	4	613	9							
03	7378	X	7199	-0-	-179	-0-	223	1	6378	3	Y	542	543	0			16
							2	4	596	9							
04	7140	X	6871	-0-	-269	-0-	222	1	6054	3	Y	540	523	0	11	1	22
							1	4	594	9							
05	7378	X	7270	-0-	-108	-0-	227	1	6481	3	Y	511	515	0			18
							562	9									
06	7140	X	3187	-0-	-3953	-0-	107	1	2843	3	Y	206	206	0			18
							10	4	227	9							
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

02	8178	X	3680	-0-	-4498	-0-	70	1	3243	3	Y	331	331	0			16
							3	4	364	9							
03	6262	X	2466	-0-	-3796	-0-	71	1	2020	3	Y	341	341	0			16
							375	9									
04	6030	X	1957	-0-	-4073	-0-	54	1	1482	3	Y	383	371	0	9	1	19
							421	9									
05	5828	X	2123	-0-	-3705	-0-	56	1	1606	3	Y	419	422	0			16
							461	9									
06	5190	X	2007	-0-	-3183	-0-	58	1	1536	3	Y	371	368	0			19
							5	4	408	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	173	1	2375	3	Y	515	508	0			20
							567	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	241	1	2731	3	Y	572	568	0			24
							629	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	308	1	2836	3	Y	539	545	0			18
							593	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	210	1	2857	3	Y	510	512	0			16
							561	9									
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	191	1	2877	3	Y	470	472	0			14
							517	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

02	3422	X	2864	-0-	-558	-0-	22	1	2488	3	Y	322	322	0			3
							354	9									
03	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	26	1	2678	3	Y	318	315	0	1	1	5
							350	9									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	28	1	2699	3	Y	327	319	0	8	1	5
							360	9									
05	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	27	1	2653	3	Y	391	391	0			5
							430	9									
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	21	1	2109	3	Y	340	327	0	14	1	4
							374	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10266	X	8735	-0-	-1531	-0-	64	1	8437	3	Y	213	225	0			63
							234	9									
03	10571	X	9377	-0-	-1194	-0-	70	1	9034	3	Y	247	239	0			71
							1	4	272	9							
04	10080	X	9095	-0-	-985	-0-	106	1	8745	3	Y	222	222	0			71
							244	9									
05	10416	X	9269	-0-	-1147	-0-	113	1	8950	3	Y	187	182	0			76
							206	9									
06	9510	X	8575	-0-	-935	-0-	84	1	8325	3	Y	151	174	0			53
							166	9									
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					53

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	7553	-0-	-1118	-0-	55	1	7244	3	Y	231	246	0			65
							254	9									
03	8990	X	7980	-0-	-1010	-0-	59	1	7657	3	Y	239	234	0			70
							1	4	263	9							
04	8700	X	8176	-0-	-524	-0-	95	1	7808	3	Y	248	244	0			74
							273	9									
05	8742	X	7987	-0-	-755	-0-	97	1	7680	3	Y	191	188	0			77
							210	9									
06	8460	X	7391	-0-	-1069	-0-	72	1	7125	3	Y	176	197	0			56
							194	9									
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					56

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	4734	-0-	-1820	-0-	116	1	4250	3	Y	334	356	0			28
							1	4	367	9							
03	7006	X	6464	-0-	-542	-0-	224	1	5741	3	Y	451	448	0			31
							3	4	496	9							
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	243	1	6003	3	Y	445	450	0			26
							490	9									
05	6696	X	6152	-0-	-544	-0-	191	1	5496	3	Y	422	396	0			52
							1	4	464	9							
06	6480	X	4091	-0-	-2389	-0-	61	1	3639	3	Y	355	382	0			25
							391	9									
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	6046	-0-	-885	-0-	115	1	5332	3	Y	540	539	0			15
							5	4	594	9							
03	7409	X	6173	-0-	-1236	-0-	189	1	5391	3	Y	538	538	0			15
							1	4	592	9							
04	7170	X	5506	-0-	-1664	-0-	178	1	4880	3	Y	406	394	0	11	1	16
							1	4	447	9							
05	7409	X	5918	-0-	-1491	-0-	185	1	5286	3	Y	406	410	0			12
							447	9									
06	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	193	1	5098	3	Y	474	470	0			16
							17	4	521	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	4989	-0-	-579	-0-	90	1	4163	3	N	665	664	0			13
							4	4	732	9							
03	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	143	1	4091	3	N	600	601	0			12
							1	4	660	9							
04	5760	X	2582	-0-	-3178	-0-	79	1	2144	3	N	326	317	0	9	1	12
							359	9									
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	177	1	5065	3	N	653	654	0			11
							718	9									
06	5760	X	4522	-0-	-1238	-0-	143	1	3775	3	N	537	534	0			14
							13	4	591	9							
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	169	173	0			14
							186	9									
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1357	3	Y	164	166	0			12
							1	4	180	9							
04	900	X	707	-0-	-193	-0-	25	1	614	3	Y	62	70	0			4
							68	9									
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	27	1	769	3	Y	82	76	0			10
							90	9									
*06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	38	1	2288	3	Y	158	158	0			10
							174	9									
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9077	X	7987	-0-	-1090	-0-	603	1	6634	3	Y	682	667	0			47
							750	9									
03	9703	X	8020	-0-	-1683	-0-	839	1	6232	3	Y	863	865	0			45
							949	9									
04	9390	X	8764	-0-	-626	-0-	1085	1	6814	3	Y	786	793	0			38
							865	9									
05	9703	X	8465	-0-	-1238	-0-	807	1	6749	3	Y	826	823	0			41
							909	9									
*06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	779	1	7062	3	Y	773	777	0			37
							850	9									
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					37

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	N	671	669	0			104
							1	4	738	9							
03	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	198	1	2545	3	N	499	545	0			58
							549	9									
04	6360	X	3673	-0-	-2687	-0-	462	1	2597	3	N	558	543	0			73
							614	9									
05	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	780	1	4719	3	N	789	771	0			91
							1	4	868	9							
06	5760	X	5040	-0-	-720	-0-	619	1	3732	3	N	625	639	0			77
							1	4	688	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3221	-0-	-288	-0-	63	1	2819	3	N	307	292	0			42
							1	4	338	9							
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	259	1	3323	3	N	368	375	0			35
							405	9									
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	652	1	3671	3	N	404	392	0			47
							1	4	444	9							
05	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	429	1	2594	3	N	251	271	0			27
							276	9									
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	428	1	2577	3	N	265	265	0			27
							292	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	4850	-0-	-2110	-0-	113	1	4049	3	Y	617	619	0			6
							9	4	679	9							
03	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	161	1	5607	3	Y	840	828	0	7	1	11
							4	4	924	9							
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	190	1	5811	3	Y	862	862	0			11
							2	4	948	9							
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	198	1	6363	3	Y	703	699	0			15
							1	4	773	9							
*06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	176	1	5883	3	Y	748	731	0	19	1	13
							9	4	823	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	5393	-0-	-4264	-0-	105	1	4821	3	Y	421	420	0			12
							4	4	463	9							
03	10323	X	5803	-0-	-4520	-0-	180	1	5131	3	Y	446	446	0			12
							1	4	491	9							
04	9990	X	5196	-0-	-4794	-0-	168	1	4583	3	Y	404	392	0	9	1	15
							1	4	444	9							
05	8246	X	5567	-0-	-2679	-0-	173	1	4944	3	Y	409	412	0			12
							450	9									
06	6420	X	5560	-0-	-860	-0-	186	1	4928	3	Y	390	388	0			14
							17	4	429	9							
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	297	1	13723	3	Y	1175	1171	0			10
							13	4	1293	9							
03	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	513	1	14647	3	Y	1354	1354	0			10
							4	4	1489	9							
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	362	1	9905	3	Y	1083	1050	0	14	1	29
							2	4	1191	9							
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	381	1	10922	3	Y	1223	1228	0			24
							1	4	1345	9							
*06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	415	1	10956	3	Y	1132	1125	0			31
							37	4	1245	9							
07	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	66	1	7402	3	Y	608	608	0			10
							669	9									
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	78	1	8097	3	Y	542	538	0	2	1	12
							596	9									
04	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	74	1	7171	3	Y	571	557	0	15	1	11
							628	9									
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	78	1	7849	3	Y	710	708	0			13
							781	9									
*06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	77	1	7777	3	Y	629	604	0	27	1	11
							692	9									
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	271	1	9690	3	Y	1088	1088	0			12
							22	4	1197	9							
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	205	1	7136	3	Y	837	827	0	6	1	16
							5	4	921	9							
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	218	1	6690	3	Y	803	803	0			16
							3	4	883	9							
05	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	182	1	5879	3	Y	606	603	0			19
							1	4	667	9							
*06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	199	1	6634	3	Y	687	670	0	17	1	19
							10	4	756	9							
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	13	1	1497	3	Y	159	159	0			1
							175	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	3	Y	150	149	0	1	1	1
							165	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	13	1	1220	3	Y	159	154	0	5	1	1
							175	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	3	Y	177	175	0			3
							195	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	15	1	1478	3	Y	148	143	0	7	1	1
							163	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9860	X	8155	-0-	-1705	-0-	154	1	7132	3	Y	784	783	0			7
							7	4	862	9							
03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	251	1	7166	3	Y	783	784	0			6
							2	4	861	9							
04	10920	X	8119	-0-	-2801	-0-	259	1	7069	3	Y	718	696	0	10	1	18
							1	4	790	9							
05	11284	X	7664	-0-	-3620	-0-	235	1	6718	3	Y	646	650	0			14
							711	9									
06	8430	X	6754	-0-	-1676	-0-	226	1	5970	3	Y	489	486	0			17
							20	4	538	9							
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	120	1	4284	3	Y	603	602	0			3
							10	4	663	9							
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	103	1	3620	3	Y	537	530	0	4	1	6
							3	4	591	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	2940	3	Y	359	360	0			5
							1	4	395	9							
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	99	1	3214	3	Y	347	345	0			7
							1	4	382	9							
*06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	140	1	4672	3	Y	411	401	0	10	1	7
							7	4	452	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	6493	-0-	-670	-0-	161	1	5921	3	Y	372	386	0			31
							2	4	409	9							
03	7657	X	6148	-0-	-1509	-0-	218	1	5597	3	Y	300	310	0			21
							3	4	330	9							
04	7410	X	6520	-0-	-890	-0-	238	1	5918	3	Y	330	332	0			19
							1	4	363	9							
05	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	3	Y	489	448	0			60
							1	4	538	9							
*06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	131	1	7892	3	Y	540	562	0			38
							1	4	594	9							
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					38

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1337	-0-	-693	-0-	26	1	1172	3	Y	125	108	0			17
							1	4	138	9							
03	2170	X	1198	-0-	-972	-0-	69	1	885	3	Y	222	216	0			23
							244	9									
04	2100	X	1296	-0-	-804	-0-	162	1	910	3	Y	204	200	0			27
							224	9									
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	Y	203	206	0			24
							223	9									
06	1380	X	1378	-0-	-2	-0-	169	1	1019	3	Y	173	176	0			21
							190	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	75	1	8435	3	Y	701	702	0			7
							771	9									
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	86	1	8933	3	Y	650	645	0	2	1	10
							715	9									
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	85	1	8240	3	Y	645	630	0	18	1	7
							710	9									
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	83	1	8316	3	Y	748	746	0			9
							823	9									
*06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	79	1	8002	3	Y	666	640	0	28	1	7
							733	9									
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	6365	-0-	-566	-0-	119	1	5513	3	Y	662	660	0			9
							5	4	728	9							
03	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	204	1	5847	3	Y	687	688	0			8
							2	4	756	9							
04	7170	X	6222	-0-	-948	-0-	197	1	5374	3	Y	591	574	0	9	1	16
							1	4	650	9							
05	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	196	1	5614	3	Y	562	565	0			13
							618	9									
06	6810	X	6071	-0-	-739	-0-	201	1	5296	3	Y	505	501	0			17
							18	4	556	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

02	11658	X	11214	-0-	-444	-0-	189	1	8889	3	Y	1939	1944	0			64
							3	4	2133	9							
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	214	1	10032	3	Y	2068	2061	0			71
							13	4	2275	9							
04	12060	X	11695	-0-	-365	-0-	349	1	9291	3	Y	1865	1875	0			61
							3	4	2052	9							
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	819	1	10282	3	Y	1938	1921	0			78
							2	4	2132	9							
06	12060	X	11369	-0-	-691	-0-	1074	1	8507	3	Y	1624	1623	0			79
							2	4	1786	9							
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	157	1	7399	3	Y	1860	1867	0			54
							3	4	2046	9							
03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	149	1	7060	3	Y	1775	1775	0			54
							10	4	1953	9							
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	281	1	7483	3	Y	1395	1410	0			39
							2	4	1535	9							
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	630	1	7907	3	Y	1737	1713	0			63
							1	4	1911	9							
*06	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	946	1	7482	3	Y	1688	1675	0			76
							1	4	1857	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

02	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	192	1	8994	3	Y	1554	1567	0			50
							3	4	1709	9							
03	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	199	1	9391	3	Y	1723	1715	0			58
							13	4	1895	9							
04	11220	X	11045	-0-	-175	-0-	344	1	9141	3	Y	1416	1429	0			45
							2	4	1558	9							
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	740	1	9275	3	Y	1584	1567	0			62
							1	4	1742	9							
06	11220	X	11198	-0-	-22	-0-	1072	1	8494	3	Y	1482	1474	0			70
							2	4	1630	9							
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4095	-0-	-400	-0-	282	1	3231	3	Y	529	531	0			14
							582	9									
03	4805	X	3369	-0-	-1436	-0-	193	1	2684	3	Y	447	447	0			14
							492	9									
04	4650	X	656	-0-	-3994	-0-	40	1	519	3	Y	88	89	0			13
							97	9									
05	4805	X	4707	-0-	-98	-0-	337	1	3762	3	Y	552	550	0			15
							1	4	607	9							
06	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	281	1	3195	3	Y	447	446	0			16
							48	4	492	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	383	1	4382	3	Y	524	527	0			12
							576	9									
03	5704	X	5339	-0-	-365	-0-	318	1	4420	3	Y	546	546	0			12
							601	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	346	1	4502	3	Y	627	626	0			13
							690	9									
05	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	412	1	4603	3	Y	569	570	0			12
							1	4	626	9							
06	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	367	1	4167	3	Y	472	471	0			13
							63	4	519	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	4198	-0-	-1544	-0-	294	1	3364	3	Y	491	494	0			18
							540	9									
03	6138	X	4872	-0-	-1266	-0-	285	1	3954	3	Y	575	575	0			18
							633	9									
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	421	1	5472	3	Y	693	692	0			19
							762	9									
05	6138	X	4877	-0-	-1261	-0-	349	1	3896	3	Y	574	575	0			18
							1	4	631	9							
06	5580	X	4220	-0-	-1360	-0-	297	1	3375	3	Y	452	451	0			19
							51	4	497	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	323	1	3700	3	N	602	605	0			16
							662	9									
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	245	1	3403	3	N	476	476	0			16
							524	9									
04	4170	X	3623	-0-	-547	-0-	223	1	2904	3	N	451	451	0			16
							496	9									
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	293	1	3276	3	N	505	505	0			16
							1	4	556	9							
06	4170	X	3876	-0-	-294	-0-	271	1	3076	3	N	439	438	0			17
							46	4	483	9							
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	3391	-0-	-1858	-0-	241	1	2764	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
03	5611	X	4240	-0-	-1371	-0-	252	1	3501	3	Y	443	442	0			13
							487	9									
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	403	1	5239	3	Y	543	543	0			13
							597	9									
05	4743	X	4127	-0-	-616	-0-	307	1	3431	3	Y	353	353	0			13
							1	4	388	9							
06	4590	X	3563	-0-	-1027	-0-	259	1	2941	3	Y	290	290	0			13
							44	4	319	9							
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	25	1	1162	3	Y	321	290	0			42
							1	4	353	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	3	Y	299	312	0			29
							329	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	240	1	1351	3	Y	271	268	0			32
							298	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	210	1	1269	3	Y	208	217	0			23
							229	9									
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	263	1	1582	3	Y	300	291	0			32
							330	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	70	1	3115	3	Y	569	551	0			86
							1	4	626	9							
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	205	1	2631	3	Y	452	487	0			51
							497	9									
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	381	1	2139	3	Y	416	413	0			54
							458	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	396	1	2393	3	Y	494	491	0			57
							543	9									
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	421	1	2534	3	Y	419	425	0			51
							461	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					51

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	162	1	909	3	Y	281	249	0			32
							309	9									
05	1302	X	1255	-0-	-47	-0-	145	1	880	3	Y	209	217	0			24
							230	9									
*06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	156	1	938	3	Y	179	182	0			21
							197	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	66	1	2947	3	Y	455	446	0			69
							1	4	501	9							
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	262	1	3365	3	Y	503	519	0			53
							553	9									
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	438	1	2462	3	Y	372	377	0			48
							409	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	450	1	2728	3	Y	344	353	0			39
							1	4	378	9							
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	509	1	3073	3	Y	384	379	0			44
							1	4	422	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					44

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8082	-0-	8082	12005	132	1	5598	3	Y	2138	2103	0			55
							2352	9									
03	16880	X	4875	-0-	-12005	-0-	93	1	3515	3	Y	1152	1170	0			37
							1267	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	88	1	3434	3	Y	974	985	0			26
							1071	9									
05	5456	X	3478	-0-	-1978	-0-	65	1	2646	3	Y	697	708	0			15
							767	9									
06	5280	X	3452	-0-	-1828	-0-	58	1	2517	3	Y	797	792	0			20
							877	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					20

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1597	-0-	-549	-0-	28	1	1274	3	Y	267	256	0			42
							1	4	294	9							
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	130	1	1669	3	Y	340	344	0			38
							374	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	264	1	1485	3	Y	333	326	0			45
							366	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1545	3	Y	306	312	0			39
							337	9									
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	256	1	1545	3	Y	310	309	0			40
							341	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21228	X	19035	-0-	-2193	-0-	122	1	18453	3	Y	400	407	0			39
							20	4	440	9							
03	22010	X	20392	-0-	-1618	-0-	181	1	19757	3	Y	402	400	0			41
							12	4	442	9							
04	21000	X	17863	-0-	-3137	-0-	159	1	16761	3	Y	852	806	0			87
							6	4	937	9							
05	21607	X	17810	-0-	-3797	-0-	180	1	16866	3	Y	692	690	0			89
							3	4	761	9							
06	20040	X	17967	-0-	-2073	-0-	147	1	17130	3	Y	594	608	0			75
							37	4	653	9							
07	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16675	X	14020	-0-	-2655	-0-	89	1	13590	3	Y	296	304	0			27
							15	4	326	9							
03	17236	X	14346	-0-	-2890	-0-	126	1	13888	3	Y	294	294	0			27
							9	4	323	9							
04	16230	X	13753	-0-	-2477	-0-	122	1	12877	3	Y	681	642	0			66
							5	4	749	9							
05	16461	X	13705	-0-	-2756	-0-	137	1	12898	3	Y	606	598	0			74
							3	4	667	9							
06	15930	X	12903	-0-	-3027	-0-	106	1	12248	3	Y	476	493	0			57
							25	4	524	9							
07	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					57

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1773	-0-	-750	-0-	40	1	1460	3	Y	248	244	0			20
							273	9									
03	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	63	1	1626	3	Y	265	266	0			19
							1	4	292	9							
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	134	1	3307	3	Y	435	428	0			26
							479	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	458	427	0			57
							504	9									
*06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	48	1	2842	3	Y	361	392	0			26
							397	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					26

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	6925	-0-	-1079	-0-	172	1	6331	3	Y	382	379	0			31
							2	4	420	9							
03	8153	X	6006	-0-	-2147	-0-	212	1	5441	3	Y	318	326	0			23
							3	4	350	9							
04	7440	X	6147	-0-	-1293	-0-	224	1	5531	3	Y	356	358	0			21
							392	9									
05	7409	X	5284	-0-	-2125	-0-	165	1	4754	3	Y	331	311	0			41
							1	4	364	9							
*06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	118	1	7104	3	Y	362	378	0			25
							1	4	398	9							
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					25

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	332	1	3658	3	Y	1034	1007	0			68
							1137	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	583	1	4332	3	Y	1010	1017	0			61
							1111	9									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	468	1	2943	3	Y	495	516	0			40
							545	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	362	1	3027	3	Y	425	426	0			39
							468	9									
06	3480	X	3233	-0-	-247	-0-	284	1	2571	3	Y	344	349	0			34
							378	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	330	1	3630	3	Y	1073	1054	0			78
							1180	9									
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	719	1	5339	3	Y	1443	1444	0			77
							1587	9									
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	535	1	3359	3	Y	627	655	0			49
							690	9									
05	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	359	1	3006	3	Y	470	472	0			47
							517	9									
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	342	1	3097	3	Y	543	545	0			45
							597	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	137	1	6357	3	Y	509	509	0			9
							6	4	560	9							
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	215	1	6152	3	Y	658	657	0			10
							2	4	724	9							
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	198	1	5416	3	Y	546	530	0	10	1	16
							1	4	601	9							
05	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	185	1	5275	3	Y	464	468	0			12
							510	9									
06	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	179	1	4729	3	Y	445	442	0			15
							16	4	490	9							
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	3199	-0-	-1818	-0-	280	1	2227	3	Y	627	620	0			64
							2	4	690	9							
03	4960	X	2236	-0-	-2724	-0-	184	1	1591	3	Y	418	432	0			50
							1	4	460	9							
04	5580	X	2674	-0-	-2906	-0-	208	1	1916	3	Y	470	486	0			34
							33	4	517	9							
05	5766	X	3908	-0-	-1858	-0-	264	1	2831	3	Y	739	702	0			71
							813	9									
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	271	1	2401	3	Y	646	661	0			56
							711	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10469	X	9162	-0-	-1307	-0-	177	1	8140	3	Y	762	760	0			26
							7	4	838	9							
03	10881	X	9372	-0-	-1509	-0-	292	1	8318	3	Y	691	692	0			25
							2	4	760	9							
04	10530	X	8559	-0-	-1971	-0-	279	1	7615	3	Y	604	585	0	14	1	30
							1	4	664	9							
05	9889	X	8934	-0-	-955	-0-	279	1	8008	3	Y	587	592	0			25
							1	4	646	9							
06	9570	X	8537	-0-	-1033	-0-	291	1	7673	3	Y	497	494	0			28
							26	4	547	9							
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1419	-0-	-959	-0-	30	1	1163	3	Y	195	196	0			7
							11	4	215	9							
03	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	6	1	265	3	Y	60	63	0			4
							2	4	66	9							
04	2130	N	510	-0-	-1620	-0-	12	1	406	3	Y	81	81	0			4
							3	4	89	9							
05	1519	N	887	-0-	-632	-0-	22	1	620	3	Y	220	218	0			6
							3	4	242	9							
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	537	3	Y	110	110	0			6
							6	4	121	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	374	1	4119	3	Y	1604	1555	0			114
							1764	9									
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	518	1	3844	3	Y	1390	1405	0			99
							1529	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	397	1	2493	3	Y	725	754	0			70
							798	9									
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	283	1	2371	3	Y	553	556	0			67
							608	9									
*06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	364	1	3297	3	Y	822	822	0			67
							904	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					67

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1294	-0-	1294	2738	71	1	875	3	Y	309	308	0			6
							8	4	340	9							
03	4393	X	1655	-0-	-2738	-0-	81	1	1214	3	Y	325	316	0	7	1	8
							2	4	358	9							
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	81	76	0	12	1	1
							1	4	89	9							
05	1953	X	834	-0-	-1119	-0-	39	1	585	3	Y	190	190	0			1
							1	4	209	9							
06	1410	X	345	-0-	-1065	-0-	18	1	223	3	Y	94	93	0	1	1	1
							1	4	103	9							
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	3573	-0-	473	473	40	1	3364	3	Y	144	138	1			6
							11	4	158	9							
04	3000	N	3513	-0-	513	986	30	1	3239	3	Y	202	195	1			13
							22	4	222	9							
05	3100	N	3727	-0-	627	1613	27	1	3520	3	Y	160	165	1			8
							4	4	176	9							
*06	3000	N	3274	-0-	274	1887	38	1	3068	3	Y	115	114	1			9
							41	4	127	9							
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	492					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	455	-0-	-299	-0-	126	1	202	3	Y	115	105	1			44
							127	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	132	1	403	3	Y	273	267	1			50
							300	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	259	1	488	3	Y	225	210	1			65
							248	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	205	1	322	3	Y	192	193	1			64
							211	9									
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	275	1	374	3	Y	181	188	1			57
							4	4	199	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3606	-0-	-309	-0-	337	1	2673	3	Y	540	536	0			51
							2	4	594	9							
03	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	349	1	3011	3	Y	574	577	0			48
							2	4	631	9							
04	4590	X	3493	-0-	-1097	-0-	288	1	2654	3	Y	459	476	0			31
							46	4	505	9							
05	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	250	1	2686	3	Y	465	448	0			48
							512	9									
06	3870	X	3497	-0-	-373	-0-	299	1	2655	3	Y	493	500	0			41
							1	4	542	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					41

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	282	1	4107	3	Y	645	642	0			16
							1	4	710	9							
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	372	1	5312	3	Y	790	788	0	5	1	13
							205	4	869	9							
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	366	1	5121	3	Y	715	715	0			13
							787	9									
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	406	1	5721	3	Y	800	796	0			17
							78	4	880	9							
*06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	329	1	6746	3	Y	634	637	0			14
							485	4	697	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					14

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	261	1	3792	3	Y	574	571	0			11
							631	9									
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	363	1	5184	3	Y	500	501	0	3	1	7
							200	4	550	9							
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	241	1	3371	3	Y	591	589	0			9
							650	9									
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	253	1	3562	3	Y	567	565	0			11
							49	4	624	9							
*06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	278	1	5691	3	Y	652	652	0			11
							409	4	717	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	7074	-0-	-901	-0-	174	1	6378	3	Y	473	473	0			37
							2	4	520	9							
03	7502	X	7081	-0-	-421	-0-	249	1	6355	3	Y	431	438	0			30
							3	4	474	9							
04	8430	X	6249	-0-	-2181	-0-	228	1	5645	3	Y	342	353	0			19
							376	9									
05	8711	X	5922	-0-	-2789	-0-	186	1	5360	3	Y	341	319	0			41
							1	4	375	9							
06	8160	X	5229	-0-	-2931	-0-	80	1	4805	3	Y	313	334	0			20
							344	9									
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	3480	-0-	-957	-0-	88	1	3236	3	Y	141	137	0			8
							1	4	155	9							
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	195	1	5013	3	Y	233	228	0			13
							3	4	256	9							
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	194	1	4806	3	Y	241	243	0			11
							265	9									
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	180	1	5171	3	Y	254	237	0			28
							1	4	279	9							
*06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	69	1	4156	3	Y	200	218	0			10
							220	9									
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	513	1	4077	3	Y	627	623	0			54
							4	4	690	9							
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	548	1	4743	3	Y	602	607	0			49
							4	4	662	9							
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	513	1	4716	3	Y	513	530	0			32
							81	4	564	9							
05	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	389	1	4174	3	Y	498	480	0			50
							548	9									
06	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	442	1	3919	3	Y	452	463	0			39
							1	4	497	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					39

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	476	1	6553	3	Y	805	798	0			34
							886	9									
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	642	1	7276	3	Y	842	837	0			39
							926	9									
04	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	662	1	6098	3	Y	810	819	0			30
							891	9									
05	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	492	1	6687	3	Y	838	840	0			28
							922	9									
06	8100	X	7849	-0-	-251	-0-	436	1	6566	3	Y	770	772	0			26
							847	9									
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	3	Y	263	245	0			37
							289	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	78	1	999	3	Y	239	251	0			25
							263	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	173	1	969	3	Y	246	241	0			30
							271	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1249	3	Y	242	244	0			28
							266	9									
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1139	3	Y	249	248	0			29
							274	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2513	-0-	-155	-0-	45	1	2017	3	Y	409	399	0			58
							1	4	450	9							
03	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	158	1	2021	3	Y	430	446	0			42
							473	9									
04	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	312	1	1753	3	Y	360	359	0			43
							396	9									
05	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	294	1	1779	3	Y	341	348	0			36
							375	9									
06	2760	X	2295	-0-	-465	-0-	279	1	1683	3	Y	303	307	0			32
							333	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					32

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10904	X	10510	-0-	-394	-0-	67	1	10129	3	Y	275	280	0			25
							11	4	303	9							
03	11656	X	11276	-0-	-380	-0-	100	1	10848	3	Y	293	290	0			28
							6	4	322	9							
04	11280	X	11212	-0-	-68	-0-	98	1	10348	3	Y	693	653	0			68
							4	4	762	9							
05	11656	X	11110	-0-	-546	-0-	111	1	10376	3	Y	565	563	0			70
							1	4	622	9							
06	11280	X	10482	-0-	-798	-0-	85	1	9878	3	Y	453	467	0			56
							21	4	498	9							
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					56

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		134	-0-	134	5420	6	1	75	3	Y	47	49	0			10
							1	4	52	9							
03	7121	X	1701	-0-	-5420	-0-	86	1	1297	3	Y	287	278	0	6	1	13
							2	4	316	9							
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	3	Y	288	265	0	28	1	8
							2	4	317	9							
05	5301	X	1972	-0-	-3329	-0-	92	1	1373	3	Y	459	458	0			9
							2	4	505	9							
06	5130	X	517	-0-	-4613	-0-	27	1	346	3	Y	129	130	0	3	1	5
							2	4	142	9							
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		437	-0-	437	1062	23	1	282	3	Y	118	117	0			3
							2	4	130	9							
03	1063	X	1	-0-	-1062	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	46	1	644	3	Y	115	106	0	8	1	1
							1	4	127	9							
05	3410	X	109	-0-	-3301	-0-	5	1	76	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	676					Y	-0-					-0-
03	676	X	-0-	-0-	-676	-0-					Y	-0-					-0-
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	54	1	759	3	Y	141	130	0	10	1	1
							1	4	155	9							
05	1085	X	647	-0-	-438	-0-	34	1	509	3	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	4423	185	1	2275	3	Y	329	327	0			8
							20	4	362	9							
03	7046	X	2623	-0-	-4423	-0-	138	1	2089	3	Y	356	346	0	6	1	12
							4	4	392	9							
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	3	Y	239	221	0	22	1	8
							2	4	263	9							
05	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	57	1	849	3	Y	217	217	0			8
							1	4	239	9							
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	267	264	0	3	1	8
							5	4	294	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	5927	-0-	-1497	-0-	5329	3	598	9	Y	544	551	0			59
03	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	5388	3	646	9	Y	587	582	0			64
04	7140	X	5057	-0-	-2083	-0-	275	1	4258	3	Y	476	443	0			97
							524	9									
05	6913	X	4568	-0-	-2345	-0-	243	1	3861	3	Y	422	416	0	25	1	78
							464	9									
06	6180	X	4363	-0-	-1817	-0-	3887	3	476	9	Y	433	464	0			47
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					47

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1377	-0-	-44	-0-	59	1	654	3	Y	604	589	0			35
							664	9									
03	1519	X	1455	-0-	-64	-0-	103	1	765	3	Y	534	539	0			30
							587	9									
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	185	1	1160	3	Y	574	577	0			27
							631	9									
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	142	1	1186	3	Y	405	408	0			24
							446	9									
*06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	131	1	1188	3	Y	374	376	0			22
							411	9									
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2373	-0-	-1281	-0-	103	1	1496	3	Y	704	699	0			18
							774	9									
03	3906	X	2212	-0-	-1694	-0-	88	1	1257	3	Y	744	743	0	5	1	14
							49	4	818	9							
04	3480	X	2275	-0-	-1205	-0-	88	1	1229	3	Y	871	869	0			16
							958	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	174	1	2463	3	Y	1139	1132	0			23
							34	4	1253	9							
*06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	332	1	6781	3	Y	796	801	0			18
							486	4	876	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12151	X	10669	-0-	-1482	-0-	269	1	9863	3	Y	485	484	0			42
							3	4	534	9							
03	12989	X	9204	-0-	-3785	-0-	332	1	8479	3	Y	354	367	0			29
							4	4	389	9							
04	12570	X	10856	-0-	-1714	-0-	401	1	9959	3	Y	450	449	0			30
							1	4	495	9							
05	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	345	1	9898	3	Y	507	471	0			66
							1	4	558	9							
06	11040	X	9682	-0-	-1358	-0-	151	1	9115	3	Y	377	412	0			31
							1	4	415	9							
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3181	-0-	-96	-0-	169	1	2454	3	Y	507	503	0			8
							558	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	171	1	2446	3	Y	596	594	0	4	1	6
							94	4	656	9							
04	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	158	1	2208	3	Y	479	479	0			6
							527	9									
05	3410	X	2050	-0-	-1360	-0-	109	1	1531	3	Y	354	354	0			6
							21	4	389	9							
06	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	109	1	2243	3	Y	344	345	0			5
							162	4	378	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	3183	-0-	-1979	-0-	304	1	2413	3	Y	422	422	0			37
							2	4	464	9							
03	4805	X	3260	-0-	-1545	-0-	285	1	2469	3	Y	458	461	0			34
							2	4	504	9							
04	4650	X	2893	-0-	-1757	-0-	236	1	2169	3	Y	410	422	0			22
							37	4	451	9							
05	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	205	1	2195	3	Y	395	381	0			36
							435	9									
06	3870	X	3001	-0-	-869	-0-	256	1	2265	3	Y	436	441	0			31
							480	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	106	1	848	3	Y	113	113	0			10
							1	4	124	9							
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	2	5	0			7
							2	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	86	1	781	3	Y	277	271	0			13
							13	4	305	9							
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	9	0			4
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	38	38	0			4
							42	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	2924	-0-	-2557	-0-	72	1	2649	3	Y	184	187	0			16
							1	4	202	9							
03	5797	X	4815	-0-	-982	-0-	169	1	4325	3	Y	290	285	0			21
							2	4	319	9							
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	201	1	4972	3	Y	280	284	0			17
							308	9									
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	229	1	6594	3	Y	245	231	0			31
							1	4	270	9							
*06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	68	1	4084	3	Y	102	125	0			8
							112	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	6610	-0-	-1249	-0-	112	1	5489	3	Y	908	905	0			17
							10	4	999	9							
03	8401	X	7325	-0-	-1076	-0-	211	1	6037	3	Y	973	977	0			13
							7	4	1070	9							
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	432	1	7365	3	Y	1263	1260	0			16
							7	4	1389	9							
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	176	1	5924	3	Y	1156	1156	0			16
							4	4	1272	9							
*06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	385	1	6708	3	Y	1532	1527	0			21
							13	4	1685	9							
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	139	1	4949	3	Y	925	922	0			15
							11	4	1018	9							
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	138	1	4844	3	Y	922	909	0	7	1	21
							4	4	1014	9							
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	148	1	4537	3	Y	784	785	0			20
							2	4	862	9							
05	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	141	1	4541	3	Y	739	735	0			24
							1	4	813	9							
*06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	144	1	4782	3	Y	777	759	0	19	1	23
							7	4	855	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	370	1	4599	3	Y	1170	1153	0			37
							5	4	1287	9							
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	285	1	5583	3	Y	1440	1445	0			32
							3	4	1584	9							
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	418	1	4759	3	Y	1239	1205	0	32	1	34
							1	4	1363	9							
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	612	1	6243	3	Y	1927	1922	0			39
							2	4	2120	9							
*06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	391	1	5231	3	Y	1454	1475	0			18
							40	4	1599	9							
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	4941	-0-	-2164	-0-	288	1	3587	3	Y	965	985	0			30
							4	4	1062	9							
03	7595	X	6089	-0-	-1506	-0-	213	1	4188	3	Y	1532	1530	0			32
							3	4	1685	9							
04	7350	X	4326	-0-	-3024	-0-	268	1	3043	3	Y	923	907	0	24	1	24
							1015	9									
05	6665	X	3594	-0-	-3071	-0-	231	1	2355	3	Y	915	922	0			17
							1	4	1007	9							
06	6030	X	5243	-0-	-787	-0-	263	1	3523	3	Y	1300	1304	0			13
							27	4	1430	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	5325	-0-	-939	-0-	276	1	4205	3	Y	767	778	0			54
							844	9									
03	6696	X	5529	-0-	-1167	-0-	265	1	4297	3	Y	879	881	0			52
							967	9									
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	598	1	4988	3	Y	937	924	0			65
							1	4	1031	9							
05	6696	X	4688	-0-	-2008	-0-	460	1	3555	3	Y	612	621	0			56
							673	9									
06	6480	X	4782	-0-	-1698	-0-	425	1	3538	3	Y	727	732	0			51
							19	4	800	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	150	1	7368	3	Y	1258	1256	0			22
							14	4	1384	9							
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	231	1	6574	3	Y	1093	1102	0			13
							7	4	1202	9							
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	266	1	4535	3	Y	542	550	0			5
							4	4	596	9							
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	86	1	2885	3	Y	416	418	0			3
							2	4	458	9							
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2165	3	Y	373	373	0			3
							4	4	410	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	6462	-0-	-1049	-0-	157	1	5785	3	Y	471	474	0			41
							2	4	518	9							
03	7440	X	5890	-0-	-1550	-0-	206	1	5270	3	Y	374	385	0			30
							3	4	411	9							
04	7350	X	5983	-0-	-1367	-0-	217	1	5366	3	Y	364	370	0			24
							400	9									
05	7595	X	5599	-0-	-1996	-0-	179	1	5137	3	Y	256	246	0			34
							1	4	282	9							
06	7350	X	5900	-0-	-1450	-0-	92	1	5512	3	Y	269	283	0			20
							296	9									
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	142	1	5208	3	Y	265	251	0			22
							1	4	292	9							
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	202	1	5173	3	Y	415	406	0			31
							3	4	457	9							
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	190	1	4714	3	Y	352	359	0			24
							387	9									
05	6045	X	5138	-0-	-907	-0-	160	1	4618	3	Y	326	307	0			43
							1	4	359	9							
06	5850	X	4798	-0-	-1052	-0-	75	1	4459	3	Y	240	263	0			20
							264	9									
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	489	1	2678	3	Y	285	286	0			27
							2	4	314	9							
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	542	1	3001	3	Y	344	345	0			26
							2	4	378	9							
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	475	1	2446	3	Y	258	260	0			24
							12	4	284	9							
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	351	1	1995	3	Y	167	149	0			42
							10	4	184	9							
*06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	394	1	2236	3	Y	175	198	0			19
							7	4	193	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					19

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3306	-0-	-812	-0-	65	1	2503	3	Y	650	646	0			13
							23	4	715	9							
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	88	1	3097	3	Y	836	823	0			13
							28	4	920	9							
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	133	1	3774	3	Y	642	646	0			9
							17	4	706	9							
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	818	1	6680	3	Y	541	535	0			15
							80	4	595	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1203	-0-	-1726	-0-	161	1	885	3	Y	142	147	0			13
							1	4	156	9							
03	2821	X	739	-0-	-2082	-0-	95	1	523	3	Y	110	116	0			7
							121	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	361	1	1860	3	Y	292	276	0			23
							9	4	321	9							
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	441	1	2506	3	Y	263	225	0			61
							13	4	289	9							
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	475	1	2688	3	Y	218	258	0			21
							8	4	240	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	394	1	2159	3	Y	392	392	0			37
							2	4	431	9							
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	525	1	2903	3	Y	525	523	0			39
							2	4	578	9							
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	378	1	1950	3	Y	293	304	0			28
							10	4	322	9							
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	240	1	1363	3	Y	194	173	0			49
							7	4	213	9							
*06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	257	1	1453	3	Y	227	253	0			23
							4	4	250	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	219	188	0	31	1	3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	186	0			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	815	3	338	9	N	307	361	1			132
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	848	3	353	9	N	321	186	1			267
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	742	3	318	9	N	289	364	1			192
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	717	3	320	9	N	291	346	1			137
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	615	3	296	9	N	269	172	1			234
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	375	1	2050	3	Y	217	217	0			21
							1	4	239	9							
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	402	1	2230	3	Y	270	270	0			21
							2	4	297	9							
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	422	1	2180	3	Y	178	182	0			17
							11	4	196	9							
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	329	1	1865	3	Y	161	139	0			39
							9	4	177	9							
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	363	1	2052	3	Y	157	180	0			16
							6	4	173	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	3	Y	398	419	0	13	1	23
							438	9									
03	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	151	1	934	3	Y	302	307	0			18
							332	9									
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	227	1	1507	3	Y	423	412	0			29
							465	9									
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	212	1	1373	3	Y	386	383	0			32
							425	9									
06	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	175	1	1147	3	Y	337	347	0			22
							371	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	6785	-0-	-1480	-0-	44	1	6572	3	Y	148	151	0			13
							6	4	163	9							
03	8153	X	6924	-0-	-1229	-0-	61	1	6701	3	Y	144	144	0			13
							4	4	158	9							
04	7890	X	7279	-0-	-611	-0-	65	1	6806	3	Y	369	347	0			35
							2	4	406	9							
05	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	75	1	7014	3	Y	319	316	0			38
							1	4	351	9							
06	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	56	1	6580	3	Y	231	242	0			27
							14	4	254	9							
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	203	1	7436	3	Y	328	326	0			27
							2	4	361	9							
03	8494	X	7413	-0-	-1081	-0-	269	1	6865	3	Y	251	259	0			19
							3	4	276	9							
04	8220	X	4899	-0-	-3321	-0-	181	1	4490	3	Y	207	213	0			13
							228	9									
05	8494	X	145	-0-	-8349	-0-	5	1	136	3	Y	4	16	0			1
							4	9									
06	8220	X	4903	-0-	-3317	-0-	78	1	4683	3	Y	129	122	0			8
							142	9									
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	57	1	3665	3	Y	449	445	0			24
							5	4	494	9							
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	2250	X	1861	-0-	-389	-0-	35	1	1302	3	Y	476	442	0	16	1	18
							524	9									
05	2325	X	1042	-0-	-1283	-0-	31	1	692	3	Y	287	288	0			17
							3	4	316	9							
*06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	398	1	6600	3	Y	584	588	0			13
							2	4	642	9							
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	582	1	3188	3	Y	347	348	0			33
							2	4	382	9							
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	488	1	2703	3	Y	361	367	0			27
							2	4	397	9							
04	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	454	1	2336	3	Y	251	255	0			23
							11	4	276	9							
05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	473	1	2680	3	Y	218	188	0			53
							13	4	240	9							
*06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	477	1	2703	3	Y	249	276	0			26
							8	4	274	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					26

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	4763	-0-	-2487	-0-	149	1	2765	3	Y	1681	1671	1			37
							1849	9									
03	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	232	1	3762	3	Y	1571	1	0	1587	1	20
							1728	9									
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	290	1	4420	3	Y	1776	1766	1			30
							1954	9									
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	304	1	4216	3	Y	1630	1622	1			38
							1793	9									
*06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	249	1	3258	3	Y	1367	1367	1			38
							1504	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					38

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4040	-0-	4040	7634	131	1	2438	3	Y	1337	1328	1			31
							1471	9									
03	12809	X	5175	-0-	-7634	-0-	221	1	3587	3	Y	1243	1	0	1256	1	17
							1367	9									
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	309	1	4699	3	Y	1477	1468	1			26
							1625	9									
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	335	1	4647	3	Y	1232	1228	1			30
							1355	9									
*06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	248	1	3233	3	Y	1122	1119	1			33
							1234	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16878	X	6818	-0-	-10060	-0-	120	1	5906	3	Y	710	723	0			16
							11	4	781	9							
03	16554	X	11996	-0-	-4558	-0-	360	1	10297	3	Y	1206	1204	0			18
							12	4	1327	9							
04	15420	X	10372	-0-	-5048	-0-	501	1	8542	3	Y	1201	1202	0			17
							8	4	1321	9							
05	15934	X	8438	-0-	-7496	-0-	210	1	7051	3	Y	1065	1065	0			17
							5	4	1172	9							
06	15420	X	7120	-0-	-8300	-0-	336	1	5858	3	Y	831	834	0			14
							12	4	914	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	684	1	8506	3	Y	2546	2536	0			77
							10	4	2801	9							
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	401	1	7878	3	Y	2039	2073	0			43
							5	4	2243	9							
04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	531	1	6054	3	Y	1566	1528	0	40	1	41
							1	4	1723	9							
05	10695	X	8818	-0-	-1877	-0-	606	1	6173	3	Y	1852	1856	0			37
							2	4	2037	9							
06	10350	X	8626	-0-	-1724	-0-	476	1	6378	3	Y	1566	1585	0			18
							49	4	1723	9							
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	530	1	6594	3	Y	3130	3124	0			99
							8	4	3443	9							
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	331	1	6497	3	Y	2340	2385	0			54
							4	4	2574	9							
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	625	1	7119	3	Y	1959	1908	0	50	1	55
							1	4	2155	9							
05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	591	1	6022	3	Y	1727	1745	0			37
							2	4	1900	9							
*06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	361	1	4826	3	Y	1412	1430	0			19
							37	4	1553	9							
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	1974	-0-	-1651	-0-	106	1	1307	3	Y	509	507	0			13
							1	4	560	9							
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	123	1	2430	3	Y	960	955	0			18
							2	4	1056	9							
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	198	1	2255	3	Y	784	763	0	20	1	19
							862	9									
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	239	1	2438	3	Y	994	996	0			17
							1	4	1093	9							
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	175	1	2344	3	Y	753	764	0			6
							18	4	828	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	137	1	6688	3	Y	1633	1637	0			31
							12	4	1796	9							
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	291	1	8305	3	Y	1976	1980	0			27
							9	4	2174	9							
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	492	1	8372	3	Y	1850	1853	0			24
							7	4	2035	9							
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	205	1	6913	3	Y	1763	1762	0			25
							5	4	1939	9							
*06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	388	1	6775	3	Y	1559	1562	0			22
							14	4	1715	9							
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5564	-0-	-207	-0-	490	1	4405	3	Y	608	637	0			68
							669	9									
03	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	408	1	3636	3	Y	527	497	0	35	1	63
							580	9									
04	5550	X	4697	-0-	-853	-0-	413	1	3767	3	Y	470	464	0			69
							517	9									
05	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	449	1	4146	3	Y	507	500	0			76
							558	9									
06	5760	X	4028	-0-	-1732	-0-	334	1	3199	3	Y	394	400	0			70
							62	4	433	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					70

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	380	1	3418	3	Y	383	403	0			44
							421	9									
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	544	1	4854	3	Y	585	533	0	38	1	58
							644	9									
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	460	1	4200	3	Y	506	500	0			64
							557	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	490	1	4522	3	Y	494	490	0			68
							543	9									
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	477	1	4587	3	Y	486	484	0			70
							90	4	535	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	98	1	4812	3	Y	1101	1101	0			22
							9	4	1211	9							
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	207	1	5925	3	Y	1191	1196	0			17
							7	4	1310	9							
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	335	1	5697	3	Y	1162	1162	0			17
							5	4	1278	9							
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	161	1	5435	3	Y	1067	1068	0			16
							4	4	1174	9							
*06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	289	1	5035	3	Y	1101	1100	0			17
							10	4	1211	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	132	1	6485	3	Y	1146	1144	0			20
							12	4	1261	9							
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	136	1	3869	3	Y	658	669	0			9
							4	4	724	9							
04	2880	X	1939	-0-	-941	-0-	90	1	1533	3	Y	286	292	0			3
							1	4	315	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	157	1	5287	3	Y	886	878	0			11
							4	4	975	9							
*06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	377	1	6565	3	Y	859	860	0			10
							13	4	945	9							
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

02	10991	X	6657	-0-	-4334	-0-	5996	3	661	9	Y	601	602	0			11
03	11749	X	3216	-0-	-8533	-0-	2850	3	366	9	Y	333	340	0			4
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7388	3	943	9	Y	857	850	0			11
05	8556	X	5906	-0-	-2650	-0-	5183	3	723	9	Y	657	659	0			9
06	8280	X	5260	-0-	-3020	-0-	4589	3	671	9	Y	610	610	0			9
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	109	-0-	-1718	-0-	1	1	76	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	4788	-0-	-3419	-0-	286	1	3557	3	Y	855	914	0			28
							4	4	941	9							
03	8773	X	5985	-0-	-2788	-0-	261	1	5127	3	Y	540	556	0			12
							3	4	594	9							
04	8490	X	8373	-0-	-117	-0-	543	1	6184	3	Y	1495	1431	0	37	1	39
							1	4	1645	9							
05	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	461	1	4701	3	Y	1449	1458	0			30
							2	4	1594	9							
*06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	358	1	4791	3	Y	1338	1352	0			16
							37	4	1472	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					Y	-0-					-0-
03	10323	X	2709	-0-	-7614	-0-	82	1	2337	3	Y	261	257	0			4
							3	4	287	9							
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	405	1	6895	3	Y	701	695	0			10
							6	4	771	9							
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	221	1	7430	3	Y	654	654	0			10
							5	4	719	9							
*06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	414	1	7216	3	Y	572	573	0			9
							14	4	629	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					9

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	3	Y	527	524	0			8
							12	4	580	9							
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	3	Y	317	309	0	7	1	9
							2	4	349	9							
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1354	3	Y	447	411	0	38	1	7
							2	4	492	9							
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	3	Y	359	359	0			7
							2	4	395	9							
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1026	3	Y	148	147	0	4	1	4
							6	4	163	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1334	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	73	1	3614	3	Y	1240	1227	0			21
							7	4	1364	9							
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	148	1	4237	3	Y	1416	1420	0			17
							5	4	1558	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	204	1	3467	3	Y	1313	1315	0			15
							3	4	1444	9							
05	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	72	1	2427	3	Y	654	661	0			8
							2	4	719	9							
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	151	1	2622	3	Y	591	591	0			8
							5	4	650	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	207	1	10169	3	Y	1730	1728	0			31
							19	4	1903	9							
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	396	1	11333	3	Y	1878	1885	0			24
							13	4	2066	9							
04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	607	1	10338	3	Y	1021	1032	0			13
							9	4	1123	9							
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	244	1	8204	3	Y	830	832	0			11
							6	4	913	9							
*06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	381	1	6637	3	Y	694	695	0			10
							13	4	763	9							
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	7983	-0-	-717	-0-	256	1	6128	3	Y	1429	1427	0			18
							27	4	1572	9							
03	9207	X	7667	-0-	-1540	-0-	274	1	5872	3	Y	1378	1381	0			15
							5	4	1516	9							
04	8370	X	6545	-0-	-1825	-0-	207	1	4873	3	Y	1331	1330	0			16
							1	4	1464	9							
05	8525	X	6524	-0-	-2001	-0-	184	1	4736	3	Y	1454	1452	0			18
							5	4	1599	9							
*06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	282	1	6286	3	Y	1894	1889	0			23
							7	4	2083	9							
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	153	1	7491	3	Y	711	705	0			16
							14	4	782	9							
03	8060	X	1874	-0-	-6186	-0-	56	1	1615	3	Y	183	193	0			6
							2	4	201	9							
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	476	1	8100	3	Y	759	752	0			13
							7	4	835	9							
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	215	1	7224	3	Y	622	623	0			12
							5	4	684	9							
06	7800	X	7624	-0-	-176	-0-	381	1	6641	3	Y	535	536	0			11
							13	4	589	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	93	1	4563	3	Y	611	601	0			10
							8	4	672	9							
03	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	389	1	11119	3	Y	1077	1074	0			13
							13	4	1185	9							
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	427	1	7264	3	Y	830	833	0			10
							6	4	913	9							
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	166	1	5587	3	Y	663	664	0			9
							4	4	729	9							
*06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	311	1	5428	3	Y	633	633	0			9
							11	4	696	9							
07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	834	1	4570	3	Y	919	927	0			87
							3	4	1011	9							
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	897	1	4967	3	Y	1161	1163	0			85
							4	4	1277	9							
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	950	1	4895	3	Y	792	805	0			72
							24	4	871	9							
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	1074	1	6101	3	Y	928	782	0			218
							31	4	1021	9							
*06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	899	1	5088	3	Y	711	852	0			77
							15	4	782	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

02	8381	X	6145	-0-	-2236	-0-	332	1	4137	3	Y	1519	1535	0			44
							5	4	1671	9							
03	8959	X	8028	-0-	-931	-0-	280	1	5499	3	Y	2042	2047	0			39
							3	4	2246	9							
04	8670	X	5800	-0-	-2870	-0-	344	1	3912	3	Y	1404	1373	0	36	1	34
							1544	9									
05	7936	X	1257	-0-	-6679	-0-	87	1	889	3	Y	255	286	0			3
							281	9									
06	6810	X	585	-0-	-6225	-0-	13	1	168	3	Y	366	368	0			1
							1	4	403	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	231	1	11316	3	Y	1632	1626	0			29
							21	4	1795	9							
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	321	1	9175	3	Y	1383	1394	0			18
							10	4	1521	9							
04	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	494	1	8404	3	Y	1195	1198	0			15
							7	4	1315	9							
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	264	1	8885	3	Y	1191	1190	0			16
							6	4	1310	9							
*06	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	472	1	8231	3	Y	1183	1183	0			16
							16	4	1301	9							
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4199	-0-	1299	1299	438	1	2588	3	Y	1066	1013	0	31	1	57
							1173	9									
03	3100	N	3555	-0-	455	1754	430	1	2663	3	Y	420	450	0			27
							462	9									
04	3000	N	3012	-0-	12	1766	346	1	2296	3	Y	336	340	0			23
							370	9									
05	4412	X	2646	-0-	-1766	-0-	297	1	1925	3	Y	385	378	0			30
							424	9									
*06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	245	1	1608	3	Y	360	368	0			22
							396	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	184	1	9033	3	Y	1076	1082	0			20
							17	4	1184	9							
03	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	282	1	8060	3	Y	1075	1080	0			15
							9	4	1183	9							
04	10410	X	8613	-0-	-1797	-0-	415	1	7068	3	Y	1022	1023	0			14
							6	4	1124	9							
05	10788	X	8689	-0-	-2099	-0-	220	1	7404	3	Y	964	964	0			14
							5	4	1060	9							
06	10440	X	8285	-0-	-2155	-0-	393	1	6862	3	Y	924	925	0			13
							14	4	1016	9							
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	4729	-0-	-2753	-0-	271	1	3740	3	Y	651	652	0			10
							2	4	716	9							
03	6975	X	4770	-0-	-2205	-0-	163	1	4054	3	Y	503	506	0			7
							553	9									
04	5340	X	3908	-0-	-1432	-0-	176	1	3339	3	Y	357	350	0	5	1	9
							393	9									
05	5053	X	2872	-0-	-2181	-0-	170	1	2423	3	Y	253	258	0			4
							1	4	278	9							
06	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	248	1	3901	3	Y	420	417	0			7
							14	4	462	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5402	-0-	-224	-0-	94	1	4573	3	Y	661	661	0			12
							8	4	727	9							
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	126	1	3587	3	Y	583	587	0			8
							4	4	641	9							
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	181	1	6066	3	Y	855	844	0			11
							4	4	941	9							
*06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	291	1	5068	3	Y	701	702	0			10
							10	4	771	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	506	1	6995	3	N	653	662	0			7
							4	4	718	9							
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	285	1	7079	3	N	486	489	0			4
							535	9									
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	418	1	7934	3	N	520	507	0	7	1	10
							1	4	572	9							
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	9729	3	N	515	520	0			5
							3	4	567	9							
*06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	597	1	9377	3	N	512	510	0			7
							33	4	563	9							
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9135	X	5501	-0-	-3634	-0-	313	1	4337	3	N	771	768	0			10
							3	4	848	9							
03	9765	X	5942	-0-	-3823	-0-	204	1	5061	3	N	615	618	0			7
							677	9									
04	9450	X	2788	-0-	-6662	-0-	127	1	2401	3	N	236	234	0	3	1	6
							260	9									
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	6	0			-0-
06	5700	X	3920	-0-	-1780	-0-	201	1	3151	3	N	506	497	0			9
							11	4	557	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8903	X	8106	-0-	-797	-0-	262	1	6241	3	Y	1433	1432	0			16
							27	4	1576	9							
03	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	293	1	6288	3	Y	1497	1499	0			14
							5	4	1647	9							
04	9000	X	8156	-0-	-844	-0-	256	1	6047	3	Y	1683	1680	0			17
							2	4	1851	9							
05	9052	X	8088	-0-	-964	-0-	222	1	5705	3	Y	1959	1955	0			21
							6	4	2155	9							
06	8700	X	6787	-0-	-1913	-0-	219	1	4876	3	Y	1534	1539	0			16
							5	4	1687	9							
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	459	1	5262	3	N	935	940	0			26
							1	4	1029	9							
03	7099	X	6117	-0-	-982	-0-	342	1	4757	3	N	925	925	0			26
							1018	9									
04	6870	X	5153	-0-	-1717	-0-	303	1	3933	3	N	834	834	0			26
							917	9									
05	7099	X	5843	-0-	-1256	-0-	398	1	4443	3	N	910	910	0			26
							1	4	1001	9							
06	6870	X	5767	-0-	-1103	-0-	387	1	4391	3	N	839	837	0			28
							66	4	923	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	35	1	8351	3	Y	648	652	0			27
							2	4	713	9							
03	9083	X	7654	-0-	-1429	-0-	91	1	6966	3	Y	538	535	0	5	1	25
							5	4	592	9							
04	8790	X	5609	-0-	-3181	-0-	146	1	5052	3	Y	374	376	0			23
							411	9									
05	9083	X	5284	-0-	-3799	-0-	141	1	4766	3	Y	342	334	0			31
							1	4	376	9							
06	8790	X	5493	-0-	-3297	-0-	118	1	4930	3	Y	399	392	0	19	1	19
							6	4	439	9							
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5496					Y	-0-	5	0			-0-
03	T. A.		6799	-0-	6799	12295	78	1	6052	3	Y	604	594	0	1	1	9
							5	4	664	9							
04	T. A.		9640	-0-	9640	21935	251	1	8735	3	Y	594	594	0			9
							1	4	653	9							
05	T. A.		11687	-0-	11687	33622	315	1	10632	3	Y	672	655	0			26
							1	4	739	9							
06	T. A.		10875	-0-	10875	44497	242	1	10051	3	Y	518	511	0	17	1	16
							12	4	570	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	37770					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	50	1	11791	3	Y	1503	1516	0			54
							2	4	1653	9							
03	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	154	1	11813	3	Y	1600	1587	0	11	1	56
							9	4	1760	9							
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	312	1	10839	3	Y	1404	1413	0			47
							1	4	1544	9							
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	322	1	10865	3	Y	1478	1440	0			85
							1	4	1626	9							
*06	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	244	1	10163	3	Y	1240	1222	0	57	1	46
							12	4	1364	9							
07	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	997	-0-	-279	-0-	8	1	770	3	Y	197	200	0			10
							2	4	217	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	9	1	564	3	Y	93	88	0	5	1	10
							4	4	102	9							
04	1380	N	123	-0-	-1257	-0-	2	1	102	3	Y	16	17	0			9
							1	4	18	9							
05	1054	N	326	-0-	-728	-0-	20	1	3	4	Y	275	267	0			17
							303	9									
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	28	1	1518	3	Y	286	292	0			11
							10	4	315	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18821	X	13427	-0-	-5394	-0-	53	1	12620	3	Y	683	684	0			24
							3	4	751	9							
03	19096	X	8921	-0-	-10175	-0-	111	1	8475	3	Y	299	300	0	4	1	19
							6	4	329	9							
04	12060	X	5773	-0-	-6287	-0-	156	1	5402	3	Y	195	198	0			16
							215	9									
05	14353	X	8279	-0-	-6074	-0-	226	1	7641	3	Y	374	363	0			27
							1	4	411	9							
06	13890	X	5244	-0-	-8646	-0-	117	1	4888	3	Y	212	210	0	15	1	14
							6	4	233	9							
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1606	-0-	-76	-0-	60	1	1404	3	Y	129	131	0			1
							142	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	3	Y	172	171	0			2
							1	4	189	9							
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	29	1	1401	3	Y	158	152	0	6	1	2
							174	9									
05	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	29	1	958	3	Y	118	116	0			4
							1	4	130	9							
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	3	Y	169	168	0	3	1	2
							3	4	186	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3135	-0-	-258	-0-	113	1	2696	3	Y	295	299	0			5
							1	4	325	9							
03	3627	X	3180	-0-	-447	-0-	75	1	2656	3	Y	407	404	0			8
							1	4	448	9							
04	3510	X	2804	-0-	-706	-0-	51	1	2468	3	Y	259	251	0	10	1	6
							285	9									
05	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	88	1	2848	3	Y	326	318	0			14
							2	4	359	9							
06	3240	X	2887	-0-	-353	-0-	82	1	2459	3	Y	307	308	0	6	1	7
							8	4	338	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	33	1	7956	3	Y	376	378	0			19
							2	4	414	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	108	1	8286	3	Y	404	401	0	3	1	19
							6	4	444	9							
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	250	1	8692	3	Y	440	442	0			17
							1	4	484	9							
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	278	1	9375	3	Y	474	462	0			29
							1	4	521	9							
*06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	209	1	8735	3	Y	425	418	0	17	1	19
							11	4	468	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1202	-0-	1202	1988	5	1	1059	3	Y	125	125	0			1
							138	9									
03	T. A.		2490	-0-	2490	4478	28	1	2152	3	Y	280	277	0	1	1	3
							2	4	308	9							
04	T. A.		1787	-0-	1787	6265	44	1	1521	3	Y	202	203	0			2
							222	9									
05	T. A.		2218	-0-	2218	8483	56	1	1881	3	Y	255	249	0			8
							281	9									
*06	11172	X	2689	-0-	-8483	-0-	56	1	2342	3	Y	262	257	0	7	1	6
							3	4	288	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13833	X	9523	-0-	-4310	-0-	37	1	8919	3	Y	514	517	0			21
							2	4	565	9							
03	14787	X	8564	-0-	-6223	-0-	104	1	8010	3	Y	404	402	0	3	1	20
							6	4	444	9							
04	14310	X	9177	-0-	-5133	-0-	243	1	8462	3	Y	428	431	0			17
							1	4	471	9							
05	11315	X	9426	-0-	-1889	-0-	258	1	8695	3	Y	429	418	0			28
							1	4	472	9							
06	9840	X	8574	-0-	-1266	-0-	191	1	7954	3	Y	381	375	0	17	1	17
							10	4	419	9							
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12615	X	8752	-0-	-3863	-0-	31	1	7203	3	Y	1379	1385	0			45
							1	4	1517	9							
03	11780	X	8351	-0-	-3429	-0-	90	1	6937	3	Y	1199	1192	0	9	1	43
							5	4	1319	9							
04	12360	X	8004	-0-	-4356	-0-	190	1	6587	3	Y	1115	1120	0			38
							1227	9									
05	12772	X	8277	-0-	-4495	-0-	201	1	6798	3	Y	1161	1132	0			67
							1	4	1277	9							
06	12360	X	7654	-0-	-4706	-0-	153	1	6362	3	Y	1028	1012	0	45	1	38
							8	4	1131	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	5072	-0-	5072	10068	17	1	4056	3	Y	907	911	0			42
						1	4	998	9							
03	T. A.	4078	-0-	4078	14146	40	1	3086	3	Y	864	858	0	8	1	40
						2	4	950	9							
04	T. A.	1410	-0-	1410	15556	29	1	989	3	Y	356	366	0			30
						392	9									
05	T. A.	2162	-0-	2162	17718	48	1	1611	3	Y	457	445	0			42
						503	9									
*06	22834 X	5116	-0-	-17718	-0-	109	1	4546	3	Y	414	408	0	28	1	20
						6	4	455	9							
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	4995	-0-	4995	9038	18	1	4216	3	Y	691	692	0			35
						1	4	760	9							
03	T. A.	6815	-0-	6815	15853	76	1	5826	3	Y	826	819	0	6	1	36
						4	4	909	9							
04	T. A.	5646	-0-	5646	21499	133	1	4615	3	Y	816	821	0			31
						898	9									
05	T. A.	4194	-0-	4194	25693	101	1	3401	3	Y	629	615	0			45
						692	9									
*06	31553 X	5860	-0-	-25693	-0-	112	1	4680	3	Y	965	943	0	34	1	33
						6	4	1062	9							
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1300	-0-	1300	4009	5	1	1184	3	Y	101	103	0			2
						111	9									
03	T. A.	3103	-0-	3103	7112	31	1	2385	3	Y	623	613	0	1	1	11
						2	4	685	9							
04	T. A.	2742	-0-	2742	9854	59	1	2052	3	Y	574	576	0			9
						631	9									
05	T. A.	1670	-0-	1670	11524	37	1	1261	3	Y	338	332	0			15
						372	9									
*06	13690 X	2166	-0-	-11524	-0-	39	1	1643	3	Y	438	429	0	13	1	11
						2	4	482	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802 X	8227	-0-	-1575	-0-	31	1	7252	3	Y	857	858	0			22
						1	4	943	9							
03	10478 X	8385	-0-	-2093	-0-	95	1	7269	3	Y	924	917	0	4	1	25
						5	4	1016	9							
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	256	1	8891	3	Y	1128	1130	0			23
						1	4	1241	9							
05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	309	1	10411	3	Y	1260	1227	0			56
						1	4	1386	9							
*06	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	250	1	10435	3	Y	1187	1168	0	40	1	35
						13	4	1306	9							
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	54	1	13005	3	Y	1144	1148	0			31
							3	4	1258	9							
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	167	1	12863	3	Y	1247	1237	0	7	1	34
							10	4	1372	9							
04	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	370	1	12838	3	Y	1196	1201	0			29
							1	4	1316	9							
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	384	1	12949	3	Y	1194	1164	0			59
							1	4	1313	9							
*06	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	265	1	11065	3	Y	977	963	0	40	1	33
							14	4	1075	9							
07	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		987	-0-	987	2538	4	1	887	3	Y	87	88	0			-0-
							96	9									
03	T. A.		2474	-0-	2474	5012	28	1	2181	3	Y	239	235	0			4
							2	4	263	9							
04	T. A.		2597	-0-	2597	7609	65	1	2248	3	Y	258	258	0			4
							284	9									
05	T. A.		2341	-0-	2341	9950	60	1	2024	3	Y	234	228	0			10
							257	9									
*06	10586	X	636	-0-	-9950	-0-	14	1	585	3	Y	33	36	0	4	1	3
							1	4	36	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	5761	-0-	-3548	-0-	22	1	5339	3	Y	363	365	0			19
							1	4	399	9							
03	8277	X	6059	-0-	-2218	-0-	74	1	5630	3	Y	319	317	0	3	1	18
							4	4	351	9							
04	6750	X	5338	-0-	-1412	-0-	138	1	4775	3	Y	386	388	0			16
							425	9									
05	6851	X	4109	-0-	-2742	-0-	112	1	3752	3	Y	223	219	0			20
							245	9									
*06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	145	1	6035	3	Y	321	313	0	14	1	14
							7	4	353	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14355	X	9954	-0-	-4401	-0-	38	1	9097	3	Y	743	745	0			19
							2	4	817	9							
03	13671	X	9837	-0-	-3834	-0-	116	1	8907	3	Y	734	729	0	4	1	20
							7	4	807	9							
04	12030	X	9525	-0-	-2505	-0-	246	1	8539	3	Y	672	675	0			17
							1	4	739	9							
05	11935	X	10539	-0-	-1396	-0-	280	1	9449	3	Y	735	717	0			35
							1	4	809	9							
06	11280	X	9283	-0-	-1997	-0-	201	1	8372	3	Y	636	626	0	25	1	20
							10	4	700	9							
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14732	X	14437	-0-	-295	-0-	265	1	12979	3	Y	1063	1065	0			25
							24	4	1169	9							
03	15748	X	13440	-0-	-2308	-0-	416	1	11887	3	Y	1022	1028	0			19
							13	4	1124	9							
04	15240	X	12276	-0-	-2964	-0-	616	1	10482	3	Y	1063	1063	0			19
							9	4	1169	9							
05	15748	X	10890	-0-	-4858	-0-	282	1	9508	3	Y	994	994	0			19
							7	4	1093	9							
06	15240	X	10620	-0-	-4620	-0-	517	1	9018	3	Y	970	970	0			19
							18	4	1067	9							
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

02	16008	X	14021	-0-	-1987	-0-	266	1	13048	3	Y	621	620	0			10
							24	4	683	9							
03	17112	X	14561	-0-	-2551	-0-	471	1	13440	3	Y	577	581	0			6
							15	4	635	9							
04	16560	X	14527	-0-	-2033	-0-	770	1	13127	3	Y	562	563	0			5
							12	4	618	9							
05	16554	X	13451	-0-	-3103	-0-	370	1	12466	3	Y	551	551	0			5
							9	4	606	9							
06	14820	X	12944	-0-	-1876	-0-	671	1	11690	3	Y	509	510	0			4
							23	4	560	9							
07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

02	2233	X	1733	-0-	-500	-0-	13	1	1289	3	Y	388	388	0			17
							4	4	427	9							
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	39	1	2240	3	Y	427	401	0	17	1	26
							13	4	470	9							
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	3	Y	395	390	0			31
							22	4	435	9							
05	2387	X	576	-0-	-1811	-0-	57	1	1	3	Y	464	462	0			33
							8	4	510	9							
*06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	37	1	1998	3	Y	382	394	0			21
							13	4	420	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1173	-0-	1173	1173	10	1	929	3	Y	213	205	0	6	1	2
							234	9									
05	T. A.		361	-0-	361	1534	3	1	278	3	Y	73	75	0			-0-
							80	9									
06	T. A.		308	-0-	308	1842	2	1	240	3	Y	60	58	0	2	1	-0-
							66	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1842					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	3	Y	360	361	0			4
							5	4	396	9							
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	125	1	3564	3	Y	419	420	0			3
							4	4	461	9							
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	244	1	4158	3	Y	412	413	0			2
							4	4	453	9							
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	103	1	3449	3	Y	381	381	0			2
							2	4	419	9							
*06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	219	1	3822	3	Y	389	389	0			2
							8	4	428	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

02	13311	X	12342	-0-	-969	-0-	100	1	11211	3	Y	937	940	0			11
							1031	9									
03	14229	X	10658	-0-	-3571	-0-	93	1	9700	3	Y	786	781	0	3	1	13
							865	9									
04	13770	X	8989	-0-	-4781	-0-	84	1	8114	3	Y	719	702	0	20	1	10
							791	9									
05	14229	X	9999	-0-	-4230	-0-	89	1	8932	3	Y	889	887	0			12
							978	9									
06	13740	X	6842	-0-	-6898	-0-	61	1	6144	3	Y	579	560	0	25	1	6
							637	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	89	1	9913	3	Y	1308	1307	0			13
							1439	9									
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	102	1	10633	3	Y	1384	1372	0	5	1	20
							1522	9									
04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	111	1	10754	3	Y	1090	1068	0	29	1	13
							1199	9									
05	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	115	1	11509	3	Y	1296	1293	0			16
							1426	9									
06	10200	X	7561	-0-	-2639	-0-	67	1	6789	3	Y	641	624	0	27	1	6
							705	9									
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	109	1	12216	3	Y	1781	1781	0			22
							1959	9									
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	123	1	12836	3	Y	1726	1712	0	6	1	30
							1899	9									
04	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	132	1	12742	3	Y	1931	1880	0	53	1	28
							2124	9									
05	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	137	1	13692	3	Y	1884	1884	0			28
							2072	9									
*06	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	129	1	12968	3	Y	1642	1578	0	69	1	23
							1806	9									
07	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17197	X	16698	-0-	-499	-0-	135	1	15110	3	Y	1321	1320	0			16
							1453	9									
03	18383	X	17272	-0-	-1111	-0-	151	1	15778	3	Y	1221	1212	0	4	1	21
							1343	9									
04	17790	X	14992	-0-	-2798	-0-	142	1	13651	3	Y	1090	1065	0	29	1	17
							1199	9									
05	18383	X	14920	-0-	-3463	-0-	136	1	13590	3	Y	1085	1086	0			16
							1194	9									
*06	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	180	1	18150	3	Y	1319	1263	0	55	1	17
							1451	9									
07	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	1679	-0-	-2990	-0-	13	1	1399	3	Y	243	243	0			2
							267	9									
03	4991	X	1623	-0-	-3368	-0-	13	1	1402	3	Y	189	188	0	1	1	2
							208	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	36	1	3493	3	Y	483	466	0	13	1	6
							531	9									
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	56	1	5617	3	Y	671	668	0			9
							738	9									
*06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	49	1	4948	3	Y	419	405	0	18	1	5
							461	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	97	1	10893	3	Y	907	909	0			10
							998	9									
03	11687	X	11529	-0-	-158	-0-	101	1	10514	3	Y	831	824	0	3	1	14
							914	9									
04	11310	X	9045	-0-	-2265	-0-	85	1	8242	3	Y	653	639	0	19	1	9
							718	9									
05	11687	X	10874	-0-	-813	-0-	98	1	9817	3	Y	872	869	0			12
							959	9									
06	11310	X	10603	-0-	-707	-0-	96	1	9682	3	Y	750	721	0	32	1	9
							825	9									
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	145	1	16291	3	Y	1731	1734	0			21
							1904	9									
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	174	1	18130	3	Y	1834	1817	0	7	1	31
							2017	9									
04	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	209	1	20149	3	Y	1811	1766	0	49	1	27
							1992	9									
05	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	189	1	18866	3	Y	1750	1751	0			26
							1925	9									
*06	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	187	1	18845	3	Y	1494	1436	0	64	1	20
							1643	9									
07	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10643	X	10272	-0-	-371	-0-	83	1	9248	3	Y	855	854	0			8
							941	9									
03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	113	1	11802	3	Y	1259	1244	0	5	1	18
							1385	9									
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	109	1	10558	3	Y	1032	1010	0	28	1	12
							1135	9									
05	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	107	1	10747	3	Y	1045	1045	0			12
							1150	9									
*06	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	100	1	10061	3	Y	928	892	0	39	1	9
							1021	9									
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	104	1	11672	3	Y	1463	1459	0			18
							1609	9									
03	13764	X	9445	-0-	-4319	-0-	80	1	8360	3	Y	914	912	0	3	1	17
							1005	9									
04	13320	X	3135	-0-	-10185	-0-	29	1	2743	3	Y	330	331	0	9	1	7
							363	9									
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	13320	X	3857	-0-	-9463	-0-	33	1	3308	3	Y	469	443	0	20	1	6
							516	9									
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	678	1	8929	3	Y	786	782	1			95
							4	4	865	9							
03	9827	X	8831	-0-	-996	-0-	538	1	7658	3	Y	554	580	1			69
							26	4	609	9							
04	9510	X	1694	-0-	-7816	-0-	66	1	1616	3	Y	11	74	1			6
							12	9									
05	9827	X	5079	-0-	-4748	-0-	154	1	4888	3	Y	32	35	1			3
							2	4	35	9							
06	9510	X	6804	-0-	-2706	-0-	132	1	6574	3	Y	67	64	1			6
							24	4	74	9							
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235 X	3212	-0-	-3023	-0-	209	1	2749	3	Y	230	257	1			31
						1	4	253	9							
03	6665 X	3986	-0-	-2679	-0-	240	1	3427	3	Y	279	277	1			33
						12	4	307	9							
04	6450 X	4513	-0-	-1937	-0-	164	1	4012	3	Y	306	316	1			23
						337	9									
05	6510 X	6331	-0-	-179	-0-	180	1	5684	3	Y	423	434	1			12
						2	4	465	9							
06	6150 X	5714	-0-	-436	-0-	106	1	5278	3	Y	283	283	1			12
						19	4	311	9							
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	729	1	9618	3	Y	990	998	1			130
						5	4	1089	9							
03	11005 X	5740	-0-	-5265	-0-	341	1	4867	3	Y	468	528	1			70
						17	4	515	9							
04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
05	11005 X	61	-0-	-10944	-0-	2	1	53	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
06	10650 X	233	-0-	-10417	-0-	4	1	208	3	Y	18	17	1			1
						1	4	20	9							
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	4404	-0-	-1628	-0-	281	1	3707	3	Y	376	375	1			41
						2	4	414	9							
03	5270 X	1518	-0-	-3752	-0-	90	1	1283	3	Y	128	156	1			13
						4	4	141	9							
04	5100 X	2359	-0-	-2741	-0-	89	1	2179	3	Y	83	94	1			2
						91	9									
05	4743 X	2155	-0-	-2588	-0-	60	1	1898	3	Y	178	180	1			-0-
						1	4	196	9							
06	4590 X	3165	-0-	-1425	-0-	56	1	2789	3	Y	282	277	1			5
						10	4	310	9							
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13079 X	8153	-0-	-4926	-0-	32	1	7612	3	Y	461	463	0			9
						2	4	507	9							
03	13981 X	10532	-0-	-3449	-0-	122	1	9381	3	Y	929	918	0	3	1	17
						7	4	1022	9							
04	13530 X	7258	-0-	-6272	-0-	185	1	6422	3	Y	592	597	0			12
						651	9									
05	10168 X	2656	-0-	-7512	-0-	69	1	2334	3	Y	230	227	0			15
						253	9									
06	8850 X	8288	-0-	-562	-0-	173	1	7231	3	Y	795	772	0	19	1	19
						9	4	875	9							
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	153	1	17194	3	Y	2577	2575	0			33
							2835	9									
03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	170	1	17773	3	Y	2555	2534	0	9	1	45
							2811	9									
04	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	161	1	15535	3	Y	2111	2066	0	59	1	31
							2322	9									
05	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	155	1	15534	3	Y	2039	2040	0			30
							2243	9									
*06	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	14496	3	Y	1823	1752	0	77	1	24
							2005	9									
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	117	1	13064	3	Y	1454	1457	0			16
							1599	9									
03	12989	X	12420	-0-	-569	-0-	106	1	11097	3	Y	1106	1100	0	4	1	18
							1217	9									
04	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	148	1	14281	3	Y	1586	1539	0	42	1	23
							1745	9									
05	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	157	1	15676	3	Y	1675	1673	0			25
							1843	9									
*06	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	143	1	14468	3	Y	1474	1417	0	62	1	20
							1621	9									
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	3	Y	398	406	0			5
							438	9									
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	56	1	2005	3	Y	368	368	0			5
							1	4	405	9							
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	40	1	1932	3	Y	368	354	0	14	1	5
							405	9									
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	3	Y	476	463	0			18
							2	4	524	9							
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	58	1	1704	3	Y	460	462	0	9	1	7
							5	4	506	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	4611	-0-	-1914	-0-	151	1	3582	3	Y	797	810	0			14
							1	4	877	9							
03	6975	X	2711	-0-	-4264	-0-	59	1	2113	3	Y	489	492	0			11
							1	4	538	9							
04	6630	X	2928	-0-	-3702	-0-	48	1	2306	3	Y	522	502	0	20	1	11
							574	9									
05	6820	X	3981	-0-	-2839	-0-	99	1	3226	3	Y	594	579	0			26
							3	4	653	9							
*06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	178	1	5280	3	Y	812	806	0	16	1	16
							16	4	893	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	241	1	11832	3	Y	514	514	0			8
							22	4	565	9							
03	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	440	1	12570	3	Y	541	543	0			6
							14	4	595	9							
04	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	750	1	12772	3	Y	521	522	0			5
							11	4	573	9							
05	12741	X	12504	-0-	-237	-0-	346	1	11636	3	Y	467	467	0			5
							8	4	514	9							
06	12330	X	11753	-0-	-577	-0-	610	1	10627	3	Y	450	450	0			5
							21	4	495	9							
07	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	113	1	2690	3	Y	354	358	0			8
							1	4	389	9							
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	75	1	2661	3	Y	359	357	0			10
							1	4	395	9							
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	49	1	2386	3	Y	295	284	0	12	1	9
							325	9									
05	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	66	1	2129	3	Y	302	294	0			17
							2	4	332	9							
06	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	65	1	1940	3	Y	298	299	0	6	1	10
							6	4	328	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

02	20851	X	1437	-0-	-19414	-0-	42	3	1395	9	Y	1268	1245	0			74
03	12958	X	7504	-0-	-5454	-0-	170	1	5144	3	Y	1991	2010	0			55
							2190	9									
*04	18630	X	8414	-0-	-10216	-0-	232	1	5913	3	Y	2063	1983	0	116	1	19
							2269	9									
*05	19251	X	11727	-0-	-7524	-0-	213	1	8189	3	Y	3023	3021	0			21
							3325	9									
*06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	137	1	11169	3	Y	2378	2281	0	74	1	44
							2616	9									
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24273 X	20866	-0-	-3407	-0-	742	1	17543	3	Y	2343	2387	0			31
						4	4	2577	9							
03	25947 X	20567	-0-	-5380	-0-	491	1	17456	3	Y	2376	2368	0			39
						6	4	2614	9							
04	25110 X	18159	-0-	-6951	-0-	327	1	15859	3	Y	1792	1733	0	70	1	28
						2	4	1971	9							
05	23839 X	20175	-0-	-3664	-0-	540	1	17452	3	Y	1971	1922	0			77
						15	4	2168	9							
06	23070 X	19112	-0-	-3958	-0-	559	1	16598	3	Y	1731	1746	0	35	1	27
						51	4	1904	9							
07	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

02	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1142	1	27027	3	Y	2390	2443	0			33
						7	4	2629	9							
03	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	783	1	27870	3	Y	2451	2442	0			42
						10	4	2696	9							
04	28890 X	28261	-0-	-629	-0-	524	1	25385	3	Y	2136	2059	0	83	1	36
						2	4	2350	9							
05	29853 X	27859	-0-	-1994	-0-	772	1	24941	3	Y	1932	1890	0			78
						21	4	2125	9							
06	28890 X	26003	-0-	-2887	-0-	783	1	23267	3	Y	1711	1725	0	34	1	30
						71	4	1882	9							
07	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

02	22678 X	20714	-0-	-1964	-0-	740	1	17514	3	Y	2233	2281	0			33
						4	4	2456	9							
03	24242 X	20185	-0-	-4057	-0-	485	1	17275	3	Y	2199	2193	0			39
						6	4	2419	9							
04	23460 X	17695	-0-	-5765	-0-	317	1	15352	3	Y	1841	1776	0	72	1	32
						1	4	2025	9							
05	24149 X	19714	-0-	-4435	-0-	525	1	17008	3	Y	1969	1921	0			80
						15	4	2166	9							
06	22860 X	18266	-0-	-4594	-0-	533	1	15840	3	Y	1676	1693	0	34	1	29
						49	4	1844	9							
07	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

02	37722 X	37722	-0-	-0-	-0-	1028	1	31959	3	Y	4153	4171	0			122
						167	4	4568	9							
03	37218 X	37218	-0-	-0-	-0-	866	1	31415	3	Y	4198	4225	0			95
						319	4	4618	9							
04	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	919	1	29850	3	Y	3419	3430	0			84
						130	4	3761	9							
05	33844 X	33844	-0-	-0-	-0-	899	1	28697	3	Y	3862	3840	0			106
						4248	9									
06	32490 X	31790	-0-	-700	-0-	836	1	27182	3	Y	3429	3394	0	62	1	79
						3772	9									
07	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27231	X	24455	-0-	-2776	-0-	670	1	20820	3	Y	2596	2601	0			75
							109	4	2856	9							
03	29109	X	25653	-0-	-3456	-0-	598	1	21733	3	Y	2818	2830	0			63
							222	4	3100	9							
04	28170	X	21450	-0-	-6720	-0-	555	1	18021	3	Y	2542	2543	0			62
							78	4	2796	9							
05	28334	X	22234	-0-	-6100	-0-	586	1	18702	3	Y	2678	2667	0			73
							2946	9									
06	25470	X	22051	-0-	-3419	-0-	584	1	18996	3	Y	2246	2228	0	40	1	51
							2471	9									
07	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	868	1	26965	3	Y	2321	2328	0			68
							141	4	2553	9							
03	32395	X	26786	-0-	-5609	-0-	648	1	23493	3	Y	2188	2207	0			49
							238	4	2407	9							
04	31350	X	20215	-0-	-11135	-0-	553	1	17960	3	Y	1476	1489	0			36
							78	4	1624	9							
05	32395	X	23177	-0-	-9218	-0-	649	1	20700	3	Y	1662	1653	0			45
							1828	9									
06	31350	X	29964	-0-	-1386	-0-	831	1	27009	3	Y	1931	1898	0	35	1	43
							2124	9									
07	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30769	X	20084	-0-	-10685	-0-	563	1	17472	3	Y	1780	1784	0			56
							91	4	1958	9							
03	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	828	1	30051	3	Y	2745	2735	0			66
							305	4	3020	9							
04	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	1052	1	34168	3	Y	2746	2739	0			73
							149	4	3021	9							
05	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	1065	1	33993	3	Y	2647	2642	0			78
							2912	9									
*06	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	900	1	29235	3	Y	2415	2388	0	43	1	62
							2657	9									
07	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8056	-0-	-1108	-0-	256	1	6119	3	Y	1504	1504	0			16
							27	4	1654	9							
03	9796	X	7169	-0-	-2627	-0-	244	1	5221	3	Y	1545	1547	0			14
							4	4	1700	9							
04	9480	X	6771	-0-	-2709	-0-	206	1	4858	3	Y	1551	1550	0			15
							1	4	1706	9							
05	9796	X	6045	-0-	-3751	-0-	164	1	4210	3	Y	1515	1514	0			16
							4	4	1667	9							
06	9480	X	5467	-0-	-4013	-0-	165	1	3679	3	Y	1472	1472	0			16
							4	4	1619	9							
07	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28304	X	19000	-0-	-9304	-0-	509	1	15836	3	Y	2338	2319	0			69
							83	4	2572	9							
03	30256	X	24251	-0-	-6005	-0-	556	1	20173	3	Y	3015	3014	0			70
							205	4	3317	9							
04	29280	X	21359	-0-	-7921	-0-	553	1	17969	3	Y	2508	2514	0			64
							78	4	2759	9							
05	30256	X	19930	-0-	-10326	-0-	536	1	17119	3	Y	2068	2073	0			59
							2275	9									
*06	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	605	1	19677	3	Y	2251	2216	0	40	1	54
							2476	9									
07	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	3384	3315	0			69
							1	4	3722	9							
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	1	1	111	3	Y	29	67	0			31
							32	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	465	470	0			26
							12	4	512	9							
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	402	1	12229	3	Y	2561	2520	0			67
							22	4	2817	9							
*06	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	268	1	9979	3	Y	1095	1132	0			30
							58	4	1205	9							
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	4815	-0-	-2986	-0-	48	1	4448	3	Y	268	267	0			21
							24	4	295	9							
03	8339	X	7099	-0-	-1240	-0-	56	1	6461	3	Y	510	501	0			30
							21	4	561	9							
04	6960	X	5907	-0-	-1053	-0-	94	1	5030	3	Y	687	694	0			22
							27	4	756	9							
05	7192	X	5731	-0-	-1461	-0-	168	1	5110	3	Y	404	407	0			19
							9	4	444	9							
06	6930	X	5241	-0-	-1689	-0-	131	1	4895	3	Y	169	175	0			13
							29	4	186	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	7390	-0-	-353	-0-	72	1	6742	3	Y	491	487	0			30
							36	4	540	9							
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	58	1	6718	3	Y	556	548	0			38
							22	4	612	9							
04	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	110	1	5847	3	Y	632	642	0			28
							31	4	695	9							
05	7998	X	6442	-0-	-1556	-0-	189	1	5734	3	Y	463	465	0			26
							10	4	509	9							
06	7740	X	6258	-0-	-1482	-0-	154	1	5713	3	Y	325	330	0			21
							33	4	358	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	3549	-0-	-1352	-0-	35	1	3320	3	Y	160	159	0			10
							18	4	176	9							
03	5239	X	3419	-0-	-1820	-0-	27	1	3100	3	Y	256	251	0			15
							10	4	282	9							
04	4740	X	1326	-0-	-3414	-0-	19	1	1001	3	Y	274	278	0			12
							5	4	301	9							
05	4371	X	1282	-0-	-3089	-0-	33	1	1010	3	Y	215	215	0			12
							2	4	237	9							
06	4230	X	2341	-0-	-1889	-0-	57	1	2122	3	Y	136	139	0			9
							12	4	150	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12093	X	9606	-0-	-2487	-0-	95	1	8983	3	Y	435	431	0			28
							49	4	479	9							
03	12834	X	11730	-0-	-1104	-0-	93	1	10844	3	Y	688	677	0			39
							36	4	757	9							
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	227	1	12102	3	Y	586	597	0			30
							64	4	645	9							
05	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	510	1	15509	3	Y	479	481	0			28
							28	4	527	9							
*06	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	379	1	14112	3	Y	338	344	0			22
							82	4	372	9							
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	97	1	9063	3	Y	813	806	0			44
							49	4	894	9							
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	84	1	9733	3	Y	1070	1054	0			60
							32	4	1177	9							
04	9570	X	9386	-0-	-184	-0-	158	1	8390	3	Y	722	741	0			40
							44	4	794	9							
05	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	269	1	8179	3	Y	619	623	0			36
							15	4	681	9							
06	9570	X	8446	-0-	-1124	-0-	202	1	7526	3	Y	613	618	0			31
							44	4	674	9							
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	9348	-0-	-541	-0-	94	1	8810	3	Y	360	358	0			35
							48	4	396	9							
03	10571	X	10313	-0-	-258	-0-	82	1	9584	3	Y	559	550	0			44
							32	4	615	9							
04	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	164	1	8734	3	Y	462	475	0			31
							46	4	508	9							
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	346	1	10507	3	Y	629	627	0			33
							19	4	692	9							
*06	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	270	1	10073	3	Y	550	556	0			27
							59	4	605	9							
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9947	X	6407	-0-	-3540	-0-	66	1	6112	3	Y	178	176	0			17
							33	4	196	9							
03	7750	X	6604	-0-	-1146	-0-	54	1	6276	3	Y	230	227	0			20
							21	4	253	9							
04	7020	X	5260	-0-	-1760	-0-	94	1	4974	3	Y	151	157	0			14
							26	4	166	9							
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

02	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	112	1	10490	3	Y	871	865	0			78
							57	4	958	9							
03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	97	1	11206	3	Y	1175	1158	0			95
							37	4	1293	9							
04	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	280	1	14888	3	Y	2315	2330	0			83
							78	4	2547	9							
05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	416	1	12658	3	Y	1370	1378	0			75
							23	4	1507	9							
*06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	339	1	12631	3	Y	1267	1280	0			62
							74	4	1394	9							
07	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

02	0	W	9037	-0-	9037	125090	290	1	6953	3	Y	1603	1604	0			18
							31	4	1763	9							
03	0	W	8055	-0-	8055	133145	280	1	6018	3	Y	1593	1596	0			15
							5	4	1752	9							
04	0	W	7975	-0-	7975	141120	256	1	6061	3	Y	1505	1504	0			16
							2	4	1656	9							
05	0	W	7693	-0-	7693	148813	230	1	5915	3	Y	1402	1403	0			15
							6	4	1542	9							
06	0	W	7093	-0-	7093	155906	235	1	5237	3	Y	1468	1467	0			16
							6	4	1615	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155906					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	177	1	16596	3	Y	2150	2129	0			154
							90	4	2365	9							
03	19530	X	8769	-0-	-10761	-0-	62	1	7257	3	Y	1296	1290	0			160
							24	4	1426	9							
04	18900	X	14420	-0-	-4480	-0-	228	1	12141	3	Y	1806	1846	0			118
							64	4	1987	9							
05	19530	X	15998	-0-	-3532	-0-	440	1	13372	3	Y	1965	1970	0			113
							24	4	2162	9							
06	18900	X	9304	-0-	-9596	-0-	204	1	7629	3	Y	1296	1320	0			89
							45	4	1426	9							
07	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

02	6467	X	5297	-0-	-1170	-0-	50	1	4704	3	Y	470	467	0			32
							26	4	517	9							
03	6913	X	3756	-0-	-3157	-0-	28	1	3240	3	Y	434	430	0			36
							11	4	477	9							
04	6690	X	2688	-0-	-4002	-0-	45	1	2358	3	Y	248	259	0			25
							12	4	273	9							
05	6913	X	1223	-0-	-5690	-0-	34	1	1044	3	Y	130	136	0			19
							2	4	143	9							
06	6690	X	2132	-0-	-4558	-0-	45	1	1689	3	Y	353	352	0			20
							10	4	388	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4718	-0-	1718	1718	58	1	3094	3	Y	1409	1397	0			12
							16	4	1550	9							
05	3100	N	5136	-0-	2036	3754	155	1	4691	3	Y	256	263	0			5
							8	4	282	9							
*06	3000	N	7857	-0-	4857	8611	194	1	7211	3	Y	373	374	0			4
							42	4	410	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8611					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

02	29406	X	24918	-0-	-4488	-0-	2083	3	18380	4	Y	4050	4034	0			128
							4455	9									
03	29946	X	21324	-0-	-8622	-0-	2373	1	15304	3	Y	3313	3280	0	36	1	125
							3	4	3644	9							
04	26610	X	19278	-0-	-7332	-0-	2275	1	13610	3	Y	3079	2989	0	70	1	145
							6	4	3387	9							
05	26164	X	16550	-0-	-9614	-0-	1835	1	11561	3	Y	2867	2900	0			112
							3154	9									
06	25770	X	15414	-0-	-10356	-0-	1656	1	10647	3	Y	2824	2787	0			149
							5	4	3106	9							
07	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23258	X	17099	-0-	-6159	-0-	13370	3	3729	9	Y	3390	3404	0			108
03	23095	X	17062	-0-	-6033	-0-	13450	3	3	4	Y	3281	3229	0	36	1	124
							3609	9									
04	22140	X	15861	-0-	-6279	-0-	12348	3	6	4	Y	3188	3088	0	73	1	149
							3507	9									
05	20274	X	16019	-0-	-4255	-0-	12478	3	3541	9	Y	3219	3243	0			125
06	19140	X	15183	-0-	-3957	-0-	11566	3	6	4	Y	3283	3235	0			173
							3611	9									
07	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

02	10672	X	7048	-0-	-3624	-0-	61	1	5724	3	Y	1120	1109	0			80
							31	4	1232	9							
03	10447	X	7849	-0-	-2598	-0-	55	1	6401	3	Y	1247	1231	0			96
							21	4	1372	9							
04	8910	X	4650	-0-	-4260	-0-	69	1	3713	3	Y	771	801	0			66
							20	4	848	9							
05	7657	X	6395	-0-	-1262	-0-	169	1	5113	3	Y	1004	1007	0			63
							9	4	1104	9							
*06	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	219	1	8169	3	Y	1438	1442	0			59
							48	4	1582	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

02	9483	X	5386	-0-	-4097	-0-	55	1	5163	3	Y	127	127	0			19
							28	4	140	9							
03	9734	X	5715	-0-	-4019	-0-	47	1	5426	3	Y	204	201	0			22
							18	4	224	9							
04	7530	X	3623	-0-	-3907	-0-	63	1	3348	3	Y	176	183	0			13
							18	4	194	9							
05	6913	X	1592	-0-	-5321	-0-	47	1	1430	3	Y	102	105	0			10
							3	4	112	9							
06	6090	X	1075	-0-	-5015	-0-	25	1	928	3	Y	106	107	0			9
							5	4	117	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

02	30798	X	-0-	-0-	-30798	-0-					Y	45	48	0			48
03	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	542	550	0			40
04	25080	X	887	-0-	-24193	-0-	17	1	430	3	Y	400	385	0	48	1	8
							440	9									
05	20336	X	960	-0-	-19376	-0-	13	1	515	3	Y	393	393	0			8
							432	9									
06	9480	X	731	-0-	-8749	-0-	5	1	430	3	Y	269	258	0	12	1	7
							296	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28130 X	21305	-0-	-6825	-0-	17984	3	3321	9	Y	3019	3034	0			96
03	29357 X	21157	-0-	-8200	-0-	18061	3	4	4	Y	2811	2770	0	31	1	106
						3092	9									
04	27930 X	19355	-0-	-8575	-0-	16363	3	7	4	Y	2714	2630	0	62	1	131
						2985	9									
05	25141 X	18761	-0-	-6380	-0-	15933	3	2828	9	Y	2571	2599	0			103
06	23670 X	15727	-0-	-7943	-0-	13380	3	7	4	Y	2127	2114	0			116
						2340	9									
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

02	24418 X	21042	-0-	-3376	-0-	153	1	17124	3	Y	3423	3440	0			40
						3765	9									
03	32003 X	32003	-0-	-0-	-0-	252	1	26331	3	Y	4927	4868	0	18	1	81
						5420	9									
04	28404 X	28404	-0-	-0-	-0-	245	1	23689	3	Y	4064	3977	0	111	1	57
						4470	9									
05	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	237	1	23747	3	Y	3842	3845	0			54
						4226	9									
*06	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	225	1	22703	3	Y	3555	3415	0	150	1	44
						3911	9									
07	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

02	57971 X	43977	-0-	-13994	-0-	332	1	37196	3	Y	5863	5869	0			68
						6449	9									
03	61969 X	39176	-0-	-22793	-0-	316	1	32954	3	Y	5369	5330	0	20	1	87
						5906	9									
04	59970 X	34470	-0-	-25500	-0-	302	1	29171	3	Y	4543	4444	0	125	1	61
						4997	9									
05	60078 X	34638	-0-	-25440	-0-	299	1	29859	3	Y	4073	4079	0			55
						4480	9									
06	49680 X	32916	-0-	-16764	-0-	284	1	28679	3	Y	3594	3455	0	152	1	42
						3953	9									
07	46996 X	NO RPT	-0-	-46996	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

02	41006 X	29561	-0-	-11445	-0-	215	1	24143	3	Y	4730	4735	0			57
						5203	9									
03	43834 X	28395	-0-	-15439	-0-	222	1	23128	3	Y	4586	4548	0	17	1	78
						5045	9									
04	42420 X	24100	-0-	-18320	-0-	204	1	19669	3	Y	3843	3761	0	105	1	55
						4227	9									
05	40672 X	26628	-0-	-14044	-0-	218	1	21804	3	Y	4187	4182	0			60
						4606	9									
06	33660 X	25278	-0-	-8382	-0-	212	1	21322	3	Y	3404	3276	0	144	1	44
						3744	9									
07	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65714 X	49494	-0-	-16220	-0-	383	1	42929	3	Y	5620	5623	0			65
						6182	9									
03	70246 X	44977	-0-	-25269	-0-	373	1	38927	3	Y	5161	5122	0	19	1	85
						5677	9									
04	67980 X	39159	-0-	-28821	-0-	355	1	34242	3	Y	4147	4061	0	114	1	57
						4562	9									
05	58001 X	37409	-0-	-20592	-0-	328	1	32821	3	Y	3873	3877	0			53
						4260	9									
06	51210 X	34311	-0-	-16899	-0-	300	1	30234	3	Y	3434	3300	0	146	1	41
						3777	9									
07	52917 X	NO RPT	-0-	-52917	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45211 X	24639	-0-	-20572	-0-	184	1	20682	3	Y	3430	3439	0			39
						3773	9									
03	48329 X	22938	-0-	-25391	-0-	184	1	19188	3	Y	3242	3217	0	12	1	52
						3566	9									
04	46770 X	20642	-0-	-26128	-0-	180	1	17407	3	Y	2777	2716	0	76	1	37
						3055	9									
05	36549 X	19759	-0-	-16790	-0-	168	1	16763	3	Y	2571	2574	0			34
						2828	9									
06	29640 X	17925	-0-	-11715	-0-	151	1	15245	3	Y	2299	2209	0	98	1	26
						2529	9									
07	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65221 X	42372	-0-	-22849	-0-	317	1	35515	3	Y	5945	5952	0			70
						6540	9									
03	69719 X	41190	-0-	-28529	-0-	333	1	34796	3	Y	5510	5469	0	20	1	91
						6061	9									
04	67470 X	35209	-0-	-32261	-0-	312	1	30076	3	Y	4383	4293	0	121	1	60
						4821	9									
05	56916 X	33816	-0-	-23100	-0-	288	1	28843	3	Y	4259	4261	0			58
						4685	9									
06	48690 X	31664	-0-	-17026	-0-	269	1	27158	3	Y	3852	3701	0	164	1	45
						4237	9									
07	45291 X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60871 X	38017	-0-	-22854	-0-	288	1	32319	3	Y	4918	4930	0			58
						5410	9									
03	65069 X	39053	-0-	-26016	-0-	318	1	33179	3	Y	5051	5007	0	18	1	84
						5556	9									
04	62970 X	35179	-0-	-27791	-0-	311	1	30015	3	Y	4412	4313	0	121	1	62
						4853	9									
05	57908 X	34590	-0-	-23318	-0-	299	1	29882	3	Y	4008	4013	0			57
						4409	9									
06	48030 X	31992	-0-	-16038	-0-	276	1	27791	3	Y	3568	3429	0	151	1	45
						3925	9									
07	40641 X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48837	X	48837	-0-	-0-	-0-	2034	1	36528	3	Y	9278	7991	0	1323	1	159
							69	4	10206	9							
03	49796	X	49796	-0-	-0-	-0-	1283	1	39020	3	Y	8613	8673	0	24	1	75
							19	4	9474	9							
04	44958	X	44958	-0-	-0-	-0-	715	1	36484	3	Y	7053	6927	0	158	1	43
							1	4	7758	9							
05	42433	X	42433	-0-	-0-	-0-	766	1	34845	3	Y	6176	6175	0			44
							28	4	6794	9							
*06	38778	X	38778	-0-	-0-	-0-	752	1	31995	3	Y	5477	5170	0	316	1	35
							6	4	6025	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

*10	0		46099	-0-	46099	122643	496	1	31919	3	Y	12403	12368	0			161
							41	4	13643	9							
*11	0		41297	-0-	41297	163940	638	1	28277	3	Y	11247	11295	0			113
							10	4	12372	9							
*12	0		51015	-0-	51015	214955	558	1	39462	3	Y	9987	9985	0			115
							9	4	10986	9							
*01	251432	X	36477	-0-	-214955	-0-	653	1	25959	3	Y	8944	8919	0			140
							27	4	9838	9							
*02	28725	X	28725	-0-	-0-	-0-	1102	1	19786	3	Y	7091	6098	0	1009	1	124
							37	4	7800	9							
*03	31023	X	31023	-0-	-0-	-0-	739	1	22479	3	Y	7085	7126	0	20	1	63
							11	4	7794	9							
04	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	428	1	21840	3	Y	6052	5941	0	135	1	39
							6657	9									
*05	28954	X	28110	-0-	-844	-0-	474	1	21530	3	Y	5535	5532	0			42
							17	4	6089	9							
*06	28020	X	26215	-0-	-1805	-0-	473	1	20152	3	Y	5078	4791	0	294	1	35
							4	4	5586	9							
07	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

02	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	1471	1	26411	3	Y	7151	6159	0	1019	1	125
							50	4	7866	9							
03	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	935	1	28434	3	Y	6616	6663	0	19	1	59
							14	4	7278	9							
04	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	514	1	26184	3	Y	5294	5201	0	118	1	34
							5823	9									
05	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	542	1	24660	3	Y	4775	4773	0			36
							20	4	5253	9							
*06	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	531	1	22588	3	Y	4343	4098	0	251	1	30
							4	4	4777	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

02	0		32407	-0-	32407	213266	109	1	25983	3	Y	5736	5747	0			118
							5	4	6310	9							
03	245876	X	32610	-0-	-213266	-0-	340	1	26131	3	Y	5563	5524	0	22	1	135
							20	4	6119	9							
04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	697	1	24194	3	Y	5065	5084	0			116
							1	4	5572	9							
05	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	735	1	24790	3	Y	4598	4486	0			228
							2	4	5058	9							
*06	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	555	1	23138	3	Y	4208	4141	0	156	1	139
							29	4	4629	9							
07	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38889	X	37231	-0-	-1658	-0-	1537	1	27597	3	Y	7314	6303	0	1044	1	130
							52	4	8045	9							
03	41571	X	36929	-0-	-4642	-0-	946	1	28757	3	Y	6556	6607	0	19	1	60
							14	4	7212	9							
04	40230	X	32996	-0-	-7234	-0-	523	1	26685	3	Y	5262	5169	0	118	1	35
							5788	9									
05	41571	X	30809	-0-	-10762	-0-	553	1	25157	3	Y	4617	4615	0			37
							20	4	5079	9							
06	40230	X	28937	-0-	-11293	-0-	557	1	23725	3	Y	4227	3988	0	244	1	32
							5	4	4650	9							
07	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

02	0		54294	-0-	54294	403155	197	1	46807	3	Y	6619	6641	0			153
							9	4	7281	9							
03	455640	X	52485	-0-	-403155	-0-	586	1	45039	3	Y	6205	6163	0	29	1	166
							34	4	6826	9							
04	47604	X	47604	-0-	-0-	-0-	1161	1	40306	3	Y	5577	5602	0			141
							2	4	6135	9							
05	47213	X	47213	-0-	-0-	-0-	1188	1	40049	3	Y	5430	5295	0			276
							3	4	5973	9							
*06	42971	X	42971	-0-	-0-	-0-	886	1	36921	3	Y	4653	4584	0	185	1	160
							46	4	5118	9							
07	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					160

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

02	0		27467	-0-	27467	28948	23383	3	4084	9	Y	3713	3676	0			50
03	0		37151	-0-	37151	66099	864	1	30765	3	Y	5010	4975	0			85
							11	4	5511	9							
04	0		33435	-0-	33435	99534	586	1	28411	3	Y	4032	3892	0	158	1	67
							3	4	4435	9							
05	132341	X	32807	-0-	-99534	-0-	852	1	27563	3	Y	3971	3880	0			158
							24	4	4368	9							
*06	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	800	1	23774	3	Y	3120	3164	0	63	1	51
							73	4	3432	9							
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

03	0		10492	-0-	10492	10492	583	1	8312	3	Y	1425	1277	1			148
							29	4	1568	9							
04	0		27544	-0-	27544	38036	918	1	22449	3	Y	3796	3691	1			253
							1	4	4176	9							
05	0		30919	-0-	30919	68955	795	1	25163	3	Y	4502	4626	1			129
							9	4	4952	9							
*06	97710	X	28755	-0-	-68955	-0-	470	1	23523	3	Y	4251	4204	1			176
							86	4	4676	9							
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		10261	-0-	10261	10261	562	1	8018	3	Y	1503	1346	1			157
							28	4	1653	9							
04	0		27409	-0-	27409	37670	911	1	22266	3	Y	3847	3745	1			259
							4232	9									
05	0		32941	-0-	32941	70611	844	1	26703	3	Y	4895	5012	1			142
							9	4	5385	9							
*06	102563	X	31952	-0-	-70611	-0-	529	1	26444	3	Y	4438	4393	1			187
							97	4	4882	9							
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					187

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2876	-0-	2876	2876	159	1	2262	3	Y	406	363	1			43
							8	4	447	9							
04	0		16410	-0-	16410	19286	545	1	13328	3	Y	2306	2197	1			152
							2537	9									
05	0		22924	-0-	22924	42210	583	1	18450	3	Y	3531	3583	1			100
							7	4	3884	9							
*06	65582	X	23372	-0-	-42210	-0-	380	1	18978	3	Y	3586	3536	1			150
							69	4	3945	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		37133	-0-	37133	38231	32036	3	5097	9	Y	4634	4577	0			62
03	0		49714	-0-	49714	87945	1173	1	41770	3	Y	6142	6100	0			104
							15	4	6756	9							
04	0		42161	-0-	42161	130106	745	1	36094	3	Y	4835	4670	0	189	1	80
							3	4	5319	9							
05	0		40605	-0-	40605	170711	1061	1	34344	3	Y	4700	4594	0			186
							30	4	5170	9							
*06	204886	X	34175	-0-	-170711	-0-	970	1	28817	3	Y	3909	3953	0	79	1	63
							88	4	4300	9							
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		55160	-0-	55160	56668	48362	3	6798	9	Y	6180	6102	0			83
03	0		67407	-0-	67407	124075	1628	1	58013	3	Y	7040	7004	0			119
							22	4	7744	9							
04	0		52473	-0-	52473	176548	942	1	45661	3	Y	5333	5155	0	209	1	88
							4	4	5866	9							
05	0		48132	-0-	48132	224680	1288	1	41652	3	Y	4687	4589	0			186
							36	4	5156	9							
*06	263502	X	38822	-0-	-224680	-0-	1133	1	33644	3	Y	3584	3640	0	72	1	58
							103	4	3942	9							
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		19595	-0-	19595	19595	190	1	14368	3	Y	4576	4544	0			32
							3	4	5034	9							
10	0		42132	-0-	42132	61727	127	1	31763	3	Y	9168	9137	0			63
							157	4	10085	9							
11	0		39877	-0-	39877	101604	114	1	30040	3	Y	8834	8813	0			84
							6	4	9717	9							
12	0		38804	-0-	38804	140408	92	1	29722	3	Y	8167	8141	0			110
							6	4	8984	9							
*01	0		38168	-0-	38168	178576	118	1	30399	3	Y	6945	6633	0	279	1	143
							11	4	7640	9							
02	0		33227	-0-	33227	211803	112	1	26627	3	Y	5894	5909	0			128
							5	4	6483	9							
*03	244724	X	32921	-0-	-211803	-0-	345	1	26516	3	Y	5491	5454	0	24	1	141
							20	4	6040	9							
*04	31611	X	31611	-0-	-0-	-0-	705	1	24453	3	Y	5865	5880	0			126
							1	4	6452	9							
*05	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	743	1	25051	3	Y	5563	5426	0			263
							2	4	6119	9							
*06	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	566	1	23557	3	Y	4758	4687	0	178	1	156
							29	4	5234	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

03	0		474	-0-	474	474	62	9			Y	56					6
04	0		NO RPT	-0-	-0-	474					Y	NO RPT					6
05	0		NO RPT	-0-	-0-	474					Y	NO RPT					6
06	0		50967	-0-	50967	51441	1028	1	37316	3	Y	11314	10937	0	223	1	353
							178	4	12445	9							
07	1507	X	NO RPT	-0-	-1507	49934					Y	NO RPT					353

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

03	0		1165	-0-	1165	1165	360	9			Y	327					32
04	0		38580	-0-	38580	39745	1064	1	27682	3	Y	8861	8809	0			84
							87	4	9747	9							
05	0		58315	-0-	58315	98060	1673	1	42080	3	Y	12954	12815	0			223
							313	4	14249	9							
06	0		51055	-0-	51055	149115	1007	1	36547	3	Y	12115	11715	0	242	1	381
							174	4	13327	9							
07	792	X	NO RPT	-0-	-792	148323					Y	NO RPT					381

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

04	0		148	-0-	148	148	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	0		3774	-0-	3774	3922	90	1	2839	3	Y	767	747	1			20
							1	4	844	9							
06	0		13400	-0-	13400	17322	198	1	9912	3	Y	2958	2859	1			119
							36	4	3254	9							
07	117	X	NO RPT	-0-	-117	17205					Y	NO RPT					119

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

02	0		751	-0-	751	751	522	3	229	9	Y	208	203	0			5
03	0		33631	-0-	33631	34382	21547	3	12084	9	Y	10985	10952	0			38
04	0		37333	-0-	37333	71715	25522	3	11811	9	Y	10737	10323	0	373	1	79
05	0		29646	-0-	29646	101361	21118	3	8528	9	Y	7753	7765	0			67
06	0		26011	-0-	26011	127372	19386	3	6625	9	Y	6023	5777	0	196	1	117
07	0		NO RPT	-0-	-0-	127372					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		718	-0-	718	718	123	9			Y	112					11
04	0		NO RPT	-0-	-0-	718					Y	NO RPT					11
05	0		NO RPT	-0-	-0-	718					Y	NO RPT					11
06	0		40181	-0-	40181	40899	779	1	28287	3	Y	9982	9652	0	197	1	311
							135	4	10980	9							
07	0		NO RPT	-0-	-0-	40899					Y	NO RPT					311

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

02	T. A.		30	-0-	30	46	24	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	T. A.		65	-0-	65	111	2	1	50	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
04	T. A.		8	-0-	8	119	6	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
05	T. A.		17	-0-	17	136	14	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	304	X	168	-0-	-136	-0-	9	1	124	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	928	3	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	792	3	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	73	72	0			3
							1	4	80	9							
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	855	3	Y	57	57	0			3
							63	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	Y	64	64	0			3
							70	9									

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2122	3	Y	152	152	0			6
							2	4	167	9							
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2161	3	Y	144	144	0			6
							3	4	158	9							
04	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	106	1	2062	3	Y	151	151	0			6
							2	4	166	9							
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	115	1	2099	3	Y	158	158	0			6
							3	4	174	9							
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	118	1	1973	3	Y	149	149	0			6
							3	4	164	9							
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	1885	3	Y	123	123	0			6
							3	4	135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	57	-0-	57	277	2	1	54	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	319	X	42	-0-	-277	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	14B2	EXT	20	-0-	20	20	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	17	16	0			1
							19	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

02	6467	X	6135	-0-	-332	-0-	290	1	5707	3	Y	116	117	0			2
							10	4	128	9							
03	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	317	1	6058	3	Y	124	124	0			2
							10	4	136	9							
04	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	300	1	5862	3	Y	120	121	0			1
							9	4	132	9							
05	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	330	1	6042	3	Y	96	96	0			1
							10	4	106	9							
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	346	1	5753	3	Y	92	92	0			1
							6	4	101	9							
*07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	372	1	5945	3	Y	98	98	0			1
							6	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	162	1	3201	3	Y	194	194	0			4
						5	4	213	9							
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	176	1	3374	3	Y	191	191	0			4
						6	4	210	9							
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	167	1	3281	3	Y	194	193	0			5
						5	4	213	9							
*05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	181	1	3309	3	Y	194	192	0			7
						5	4	213	9							
*06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	190	1	3165	3	Y	186	187	0			6
						3	4	205	9							
07	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	193	1	3090	3	Y	189	187	0			8
						3	4	208	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

02	3770 X	3713	-0-	-57	-0-	172	1	3395	3	Y	128	127	0			8
						5	4	141	9							
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	194	1	3732	3	Y	172	172	0			8
						6	4	189	9							
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	186	1	3655	3	Y	184	184	0			8
						6	4	202	9							
*05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	204	1	3727	3	Y	186	186	0			8
						5	4	205	9							
*06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	216	1	3584	3	Y	178	178	0			8
						3	4	196	9							
*07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	227	1	3630	3	Y	176	175	0			9
						3	4	194	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

02	3045 X	2508	-0-	-537	-0-	117	1	2304	3	Y	77	77	0			5
						2	4	85	9							
03	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	135	1	2593	3	Y	95	95	0			5
						3	4	105	9							
04	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	129	1	2522	3	Y	114	112	0			7
						3	4	125	9							
05	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	141	1	2602	3	Y	97	98	0			6
						5	4	107	9							
06	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	148	1	2451	3	Y	66	66	0			6
						3	4	73	9							
*07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	165	1	2639	3	Y	97	97	0			6
						3	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	31	32	0			-0-
						2	4	34	9							
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	998	3	Y	37	31	0			6
						2	4	41	9							
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	985	3	Y	33	33	0			6
						1	4	36	9							
*05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	52	1	966	3	Y	29	30	0			5
						1	4	32	9							
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	953	3	Y	48	48	0			5
						53	9									
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	61	1	960	3	Y	69	69	0			6
						76	9									

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

02	928 N	739	-0-	-189	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	917	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	867	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	3	Y	-0-					-0-
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	Y	-0-					-0-
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	805	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3990	-0-	-41	-0-	182	1	3603	3	Y	182	181	0			11
							5	4	200	9							
03	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	197	1	3786	3	Y	179	179	0			11
							6	4	197	9							
04	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	188	1	3686	3	Y	188	188	0			11
							6	4	207	9							
05	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	202	1	3695	3	Y	217	216	0			12
							5	4	239	9							
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	210	1	3481	3	Y	202	202	0			12
							3	4	222	9							
07	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	231	1	3701	3	Y	186	185	0			13
							3	4	205	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	37	1	735	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	39	1	710	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	687	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	204	203	0			6
							2	4	224	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	3	Y	245	245	0			6
							2	4	270	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	46	1	909	3	Y	181	182	0			5
							1	4	199	9							
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	951	3	Y	188	187	0			6
							1	4	207	9							
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	174	175	0			5
							191	9									
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	Y	166	166	0			5
							183	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	818	-0-	-52	-0-	37	1	730	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	40	40	0			3
							1	4	44	9							
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	36	1	687	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	758	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	Y	48	48	0			1
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	3605	-0-	3605	6268	170	1	3330	3	Y	91	90	0			4
						5	4	100	9							
03	T. A.	3875	-0-	3875	10143	186	1	3566	3	Y	106	106	0			4
						6	4	117	9							
04	T. A.	1823	-0-	1823	11966	86	1	1683	3	Y	48	48	0			4
						1	4	53	9							
*05	12005 X	39	-0-	-11966	-0-	1	1	37	3	Y	1	4	0			1
						1	9									
06	3690 X	3423	-0-	-267	-0-	188	1	3127	3	Y	95	94	0			2
						3	4	105	9							
*07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	281	1	4497	3	Y	138	136	0			4
						4	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	3	Y	165	165	0			13
						5	4	182	9							
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	2853	3	Y	133	134	0			12
						5	4	146	9							
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	138	1	2746	3	Y	116	117	0			11
						4	4	128	9							
*05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	149	1	2726	3	Y	145	145	0			11
						5	4	160	9							
*06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	159	1	2643	3	Y	162	162	0			11
						3	4	178	9							
*07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	172	1	2768	3	Y	211	212	0			10
						3	4	232	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

02	3074 X	2240	-0-	-834	-0-	101	1	2012	3	Y	114	115	0			2
						2	4	125	9							
03	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	108	1	2047	3	Y	168	168	0			2
						3	4	185	9							
04	3180 X	2401	-0-	-779	-0-	107	1	2100	3	Y	174	173	0			3
						3	4	191	9							
05	2418 X	2045	-0-	-373	-0-	97	1	1785	3	Y	146	147	0			2
						2	4	161	9							
06	2340 X	1522	-0-	-818	-0-	80	1	1320	3	Y	109	110	0			1
						2	4	120	9							
07	2325 X	1456	-0-	-869	-0-	79	1	1269	3	Y	97	97	0			1
						1	4	107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1520	-0-	-46	-0-	72	1	1421	3	Y	23	23	0			2
							2	4	25	9							
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	3	Y	31	31	0			2
							2	4	34	9							
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	67	1	1299	3	Y	47	46	0			3
							1	4	52	9							
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	74	1	1347	3	Y	46	46	0			3
							1	4	51	9							
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	3	Y	47	48	0			2
							3	4	52	9							
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	3	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	3	Y	319	318	0			19
							2	4	351	9							
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1587	3	Y	176	177	0			18
							2	4	194	9							
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	3	Y	158	158	0			18
							1	4	174	9							
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	3	Y	176	175	0			19
							1	4	194	9							
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	3	Y	144	144	0			19
							3	4	158	9							
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	3	Y	152	152	0			19
							2	4	167	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2997	-0-	-338	-0-	133	1	2633	3	Y	206	205	0			11
							4	4	227	9							
03	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	143	1	2735	3	Y	213	214	0			10
							3	4	234	9							
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	129	1	2510	3	Y	204	204	0			10
							3	4	224	9							
05	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	147	1	2709	3	Y	199	198	0			11
							5	4	219	9							
06	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	158	1	2622	3	Y	186	187	0			10
							3	4	205	9							
*07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	170	1	2714	3	Y	191	190	0			11
							3	4	210	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2946	-0-	46	46	137	1	2682	3	Y	112	112	0			1
							4	4	123	9							
03	1065	N	1019	-0-	-46	-0-	48	1	927	3	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
06	930	X	918	-0-	-12	-0-	50	1	829	3	Y	35	34	0			2
							39	9									
07	992	X	965	-0-	-27	-0-	55	1	867	3	Y	39	38	0			3
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	254	3	Y	28	27	0			3
							31	9									
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	52	51	0			4
							57	9									
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	41	41	0			4
							45	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	Y	44	45	0			3
							48	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1796	-0-	-31	-0-	85	1	1664	3	Y	41	41	0			7
							2	4	45	9							
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	3	Y	44	44	0			7
							2	4	48	9							
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	87	1	1716	3	Y	42	43	0			6
							1	4	46	9							
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	92	1	1685	3	Y	41	41	0			6
							2	4	45	9							
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1541	3	Y	38	38	0			6
							3	4	42	9							
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1713	3	Y	36	37	0			5
							3	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	3	Y	45	45	0			12
							2	4	50	9							
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	3	Y	39	40	0			11
							2	4	43	9							
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	Y	44	44	0			11
							1	4	48	9							
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	72	1	1306	3	Y	40	41	0			10
							1	4	44	9							
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	85	1	1420	3	Y	44	45	0			9
							3	4	48	9							
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	3	Y	43	43	0			9
							1	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3610	-0-	-334	-0-	172	1	3389	3	Y	40	40	0			-0-
							5	4	44	9							
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	208	1	3966	3	Y	62	45	0			17
							6	4	68	9							
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	188	1	3687	3	Y	43	43	0			17
							6	4	47	9							
05	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	199	1	3661	3	Y	43	43	0			17
							5	4	47	9							
06	3900	X	3731	-0-	-169	-0-	210	1	3473	3	Y	41	41	0			17
							3	4	45	9							
07	T. A.		3869	-0-	3869	3869	225	1	3595	3	Y	42	42	0			17
							3	4	46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1	-0-	1	126	1	3			Y	-0-					-0-
03	127 X	1	-0-	-126	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653 N	1534	-0-	-119	-0-	74	1	1457	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
04	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	77	1	1519	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
*06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	95	1	1541	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1387	-0-	-237	-0-	66	1	1274	3	Y	41	41	0			4
						2	4	45	9							
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	84	1	1620	3	Y	52	52	0			4
						2	4	57	9							
04	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	75	1	1466	3	Y	47	47	0			4
						1	4	52	9							
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	3	Y	50	49	0			5
						1	4	55	9							
*06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	36	36	0			5
						40	9									
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	24	25	0			4
						26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5579	-0-	-279	-0-	264	1	5220	3	Y	78	79	0			1
							9	4	86	9							
03	6262	X	5836	-0-	-426	-0-	284	1	5453	3	Y	82	83	0			-0-
							9	4	90	9							
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	273	1	5371	3	Y	78	77	0			1
							8	4	86	9							
05	5983	X	5820	-0-	-163	-0-	297	1	5439	3	Y	69	69	0			1
							8	4	76	9							
06	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	302	1	5002	3	Y	64	64	0			1
							6	4	70	9							
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	335	1	5361	3	Y	71	72	0			-0-
							6	4	78	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	43	1	856	3	Y	74	74	0			7
							2	4	81	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	79	79	0			7
							1	4	87	9							
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	45	1	869	3	Y	62	62	0			7
							1	4	68	9							
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	48	1	881	3	Y	63	62	0			8
							1	4	69	9							
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	Y	54	54	0			8
							59	9									
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	Y	58	57	0			9
							64	9									

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3095	-0-	-385	-0-	139	1	2744	3	Y	189	188	0			12
							4	4	208	9							
03	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	150	1	2873	3	Y	202	202	0			12
							5	4	222	9							
04	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	138	1	2731	3	Y	197	197	0			12
							4	4	217	9							
05	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	159	1	2908	3	Y	189	189	0			12
							5	4	208	9							
06	3300	X	3167	-0-	-133	-0-	167	1	2777	3	Y	200	200	0			12
							3	4	220	9							
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	180	1	2870	3	Y	194	192	0			14
							3	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	69	69	0			3
							76	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	Y	67	66	0			4
							1	4	74	9							
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	40	41	0			3
							44	9									
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	Y	50	51	0			2
							55	9									
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	Y	68	68	0			2
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	147	1	2908	3	Y	222	220	0			15
						5	4	244	9							
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	157	1	3025	3	Y	245	244	0			16
						5	4	270	9							
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	153	1	3007	3	Y	239	238	0			17
						4	4	263	9							
05	3441 X	3385	-0-	-56	-0-	163	1	2967	3	Y	227	227	0			17
						5	4	250	9							
*06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	179	1	2976	3	Y	229	229	0			17
						3	4	252	9							
*07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	185	1	2978	3	Y	226	226	0			17
						3	4	249	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

02	3509 X	3183	-0-	-326	-0-	144	1	2859	3	Y	159	159	0			16
						5	4	175	9							
03	3410 X	3101	-0-	-309	-0-	145	1	2766	3	Y	170	170	0			16
						3	4	187	9							
04	3210 X	2989	-0-	-221	-0-	135	1	2649	3	Y	183	183	0			16
						4	4	201	9							
05	3410 X	3003	-0-	-407	-0-	146	1	2644	3	Y	189	187	0			18
						5	4	208	9							
06	3300 X	2928	-0-	-372	-0-	154	1	2569	3	Y	184	184	0			18
						3	4	202	9							
*07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	168	1	2704	3	Y	193	192	0			19
						3	4	212	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3016	-0-	-261	-0-	143	1	2813	3	Y	50	49	0			11
							5	4	55	9							
03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	126	1	2429	3	Y	42	42	0			11
							3	4	46	9							
04	3390	X	1316	-0-	-2074	-0-	62	1	1230	3	Y	21	21	0			11
							1	4	23	9							
05	3255	X	1756	-0-	-1499	-0-	89	1	1634	3	Y	28	28	0			11
							2	4	31	9							
06	3150	X	2380	-0-	-770	-0-	133	1	2205	3	Y	35	36	0			10
							3	4	39	9							
*07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	135	1	2162	3	Y	34	35	0			9
							3	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

02	2552	N	2485	-0-	-67	-0-	110	1	2206	3	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2399	3	Y	152	152	0			7
							3	4	167	9							
04	2640	N	2624	-0-	-16	-0-	118	1	2323	3	Y	164	164	0			7
							3	4	180	9							
05	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	129	1	2344	3	Y	137	138	0			6
							3	4	151	9							
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	133	1	2216	3	Y	129	130	0			5
							3	4	142	9							
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	140	1	2241	3	Y	143	142	0			6
							3	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	21	20	0			13
							1	4	23	9							
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	890	3	Y	24	24	0			13
							1	4	26	9							
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	3	Y	28	29	0			12
							1	4	31	9							
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	Y	28	28	0			12
							1	4	31	9							
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	Y	27	28	0			11
							30	9									
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	24	24	0			11
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	3817	3	Y	232	232	0			10
							5	4	255	9							
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	213	1	4077	3	Y	253	254	0			9
							7	4	278	9							
04	4410	X	4354	-0-	-56	-0-	199	1	3899	3	Y	227	227	0			9
							6	4	250	9							
05	4557	X	4515	-0-	-42	-0-	219	1	4013	3	Y	252	251	0			10
							6	4	277	9							
06	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	229	1	3813	3	Y	241	241	0			10
							5	4	265	9							
*07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	240	1	3847	3	Y	242	243	0			9
							3	4	266	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

02	3335	X	1531	-0-	-1804	-0-	73	1	1430	3	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							
03	3565	X	98	-0-	-3467	-0-	6	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6486	-0-	6486	6486	376	1	6032	3	Y	65	64	0			1
							6	4	72	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

02	7163	X	6643	-0-	-520	-0-	305	1	6030	3	Y	270	270	0			5
							11	4	297	9							
03	7657	X	7148	-0-	-509	-0-	335	1	6410	3	Y	357	357	0			5
							10	4	393	9							
04	7350	X	6968	-0-	-382	-0-	319	1	6255	3	Y	350	349	0			6
							9	4	385	9							
05	7254	X	7033	-0-	-221	-0-	344	1	6296	3	Y	348	346	0			8
							10	4	383	9							
06	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	368	1	6117	3	Y	340	342	0			6
							7	4	374	9							
*07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	392	1	6287	3	Y	345	345	0			6
							6	4	380	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	948	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	52	1	949	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	93	-0-	-4228	-0-	6	1	85	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		746	-0-	746	746	43	1	680	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1570	-0-	-257	-0-	75	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	85	1	1645	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1752	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	99	1	1662	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	3	Y	18	17	0			2
							2	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	604	1	11940	3	Y	458	457	0			5
							20	4	504	9							
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	674	1	12917	3	Y	574	568	0			11
							23	4	631	9							
*04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	638	1	12501	3	Y	569	569	0			11
							20	4	626	9							
*05	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	705	1	12915	3	Y	522	523	0			10
							20	4	574	9							
*06	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	718	1	11907	3	Y	472	474	0			8
							16	4	519	9							
07	13640	X	13421	-0-	-219	-0-	758	1	12151	3	Y	452	451	0			8
							15	4	497	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2007	-0-	-110	-0-	96	1	1909	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	107	1	2043	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	99	1	1942	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	110	1	2004	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	114	1	1885	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	121	1	1956	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3824	-0-	924	924	165	1	3241	3	Y	375	373	0			12
							5	4	413	9							
03	3100	N	3208	-0-	108	1032	141	1	2712	3	Y	320	321	0			11
							3	4	352	9							
04	3000	N	2737	-0-	-263	769	118	1	2316	3	Y	273	273	0			11
							3	4	300	9							
*05	3593	X	2824	-0-	-769	-0-	131	1	2383	3	Y	279	277	0			13
							3	4	307	9							
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	136	1	2267	3	Y	251	252	0			12
							3	4	276	9							
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	150	1	2408	3	Y	224	224	0			12
							3	4	246	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1370	3	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	70	1	1367	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	3	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	3	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	967	-0-	-164	-0-	42	1	828	3	Y	87	88	0			11
							1	4	96	9							
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	92	92	0			11
							101	9									
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	36	1	701	3	Y	94	94	0			11
							1	4	103	9							
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	3	Y	72	72	0			11
							2	4	79	9							
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1467	3	Y	71	71	0			11
							2	4	78	9							
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	3	Y	74	74	0			11
							1	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	147	1	2918	3	Y	128	130	0			5
							5	4	141	9							
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	162	1	3124	3	Y	144	144	0			5
							5	4	158	9							
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	152	1	2974	3	Y	177	176	0			6
							4	4	195	9							
05	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	165	1	3013	3	Y	135	135	0			6
							5	4	149	9							
06	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	169	1	2817	3	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
07	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	188	1	3018	3	Y	128	128	0			6
							3	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	14	-0-	14	19	14	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	20	-0-	20	60	20	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	85	25	3			Y	-0-					-0-
*06	85 X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

02	696 N	470	-0-	-226	-0-	20	1	366	3	Y	76	75	0			7
						84	9									
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	40	40	0			7
						44	9									
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	16	1	309	3	Y	41	41	0			7
						45	9									
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	17	1	328	3	Y	51	51	0			7
						56	9									
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	Y	49	50	0			6
						54	9									
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	Y	60	60	0			6
						66	9									

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	82	1	1322	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

02	1334 N	1294	-0-	-40	-0-	60	1	1177	3	Y	50	50	0			5
						2	4	55	9							
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	3	Y	46	45	0			6
						2	4	51	9							
04	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	61	1	1192	3	Y	49	48	0			7
						1	4	54	9							
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	67	1	1251	3	Y	57	57	0			7
						1	4	63	9							
*06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	3	Y	58	58	0			7
						64	9									
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	81	1	1282	3	Y	80	79	0			8
						1	4	88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2570	-0-	-272	-0-	119	1	2341	3	Y	98	97	0			7
							2	4	108	9							
03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	130	1	2483	3	Y	101	101	0			7
							3	4	111	9							
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2337	3	Y	92	92	0			7
							3	4	101	9							
05	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	130	1	2376	3	Y	96	96	0			7
							3	4	106	9							
06	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	135	1	2240	3	Y	91	92	0			6
							3	4	100	9							
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	147	1	2364	3	Y	114	114	0			6
							3	4	125	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

02	6815	X	5887	-0-	-928	-0-	271	1	5346	3	Y	237	236	0			5
							9	4	261	9							
03	7285	X	6163	-0-	-1122	-0-	292	1	5591	3	Y	246	247	0			4
							9	4	271	9							
04	6690	X	5927	-0-	-763	-0-	275	1	5421	3	Y	203	202	0			5
							8	4	223	9							
05	6541	X	5975	-0-	-566	-0-	297	1	5440	3	Y	209	209	0			5
							8	4	230	9							
06	6330	X	6091	-0-	-239	-0-	332	1	5513	3	Y	218	219	0			4
							6	4	240	9							
*07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	384	1	6176	3	Y	238	238	0			4
							6	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

02	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

02	3074	X	2993	-0-	-81	-0-	138	1	2734	3	Y	106	106	0			20
							4	4	117	9							
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	151	1	2894	3	Y	136	135	0			21
							5	4	150	9							
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	139	1	2749	3	Y	139	138	0			22
							4	4	153	9							
05	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	155	1	2839	3	Y	113	113	0			22
							5	4	124	9							
06	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	167	1	2782	3	Y	104	105	0			21
							3	4	114	9							
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	172	1	2758	3	Y	90	89	0			22
							3	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	204	1	4038	3	Y	124	125	0			8
							6	4	136	9							
03	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	200	1	3844	3	Y	127	128	0			7
							6	4	140	9							
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	183	1	3599	3	Y	126	126	0			7
							5	4	139	9							
*05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	231	1	4226	3	Y	134	133	0			8
							6	4	147	9							
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	263	1	4364	3	Y	125	126	0			7
							6	4	138	9							
*07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	257	1	4133	3	Y	122	121	0			8
							4	4	134	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-	4	0			-0-
03	T. A.		128	-0-	128	230	6	1	99	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	T. A.		108	-0-	108	338	5	1	83	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	T. A.		128	-0-	128	466	6	1	99	3	Y	21	20	0			1
							23	9									
06	T. A.		105	-0-	105	571	6	1	80	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*07	680	N	109	-0-	-571	-0-	6	1	83	3	Y	18	17	0			2
							20	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	Y	57	57	0			8
							2	4	63	9							
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	951	3	Y	62	62	0			8
							2	4	68	9							
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	Y	80	80	0			8
							1	4	88	9							
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	921	3	Y	86	87	0			7
							1	4	95	9							
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	Y	74	75	0			6
							81	9									
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	951	3	Y	72	72	0			6
							79	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	3	Y	270	270	0			15
							2	4	297	9							
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	3	Y	241	240	0			16
							2	4	265	9							
04	2340	N	1898	-0-	-442	-0-	81	1	1593	3	Y	203	202	0			17
							1	4	223	9							
05	2418	N	1895	-0-	-523	-0-	86	1	1584	3	Y	203	202	0			18
							2	4	223	9							
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	116	1	1921	3	Y	230	230	0			18
							3	4	253	9							
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	132	1	2121	3	Y	242	242	0			18
							3	4	266	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	100	1	1988	3	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	3	Y	146	146	0			7
							2	4	161	9							
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	85	1	1639	3	Y	120	121	0			6
							1	4	132	9							
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	3	Y	155	154	0			7
							2	4	171	9							
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1705	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	Y	145	143	0			9
							2	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	32	1	642	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	34	1	663	3	Y	24	25	0			1
							1	4	26	9							
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	36	1	664	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	Y	23	22	0			2
							25	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	2854	-0-	-2482	-0-	135	1	2660	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							
03	5704	X	178	-0-	-5526	-0-	8	1	167	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
04	5520	X	5010	-0-	-510	-0-	237	1	4673	3	Y	84	84	0			1
							8	4	92	9							
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	256	1	4680	3	Y	87	87	0			1
							7	4	96	9							
*06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	277	1	4584	3	Y	96	95	0			2
							7	4	106	9							
*07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	298	1	4767	3	Y	106	105	0			3
							5	4	117	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2323	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	144	1	2760	3	Y	164	165	0			7
							4	4	180	9							
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	144	1	2842	3	Y	104	104	0			7
							3	4	114	9							
*05	3100	N	4050	-0-	950	950	203	1	3715	3	Y	115	115	0			7
							5	4	127	9							
*06	3000	N	4076	-0-	1076	2026	225	1	3753	3	Y	86	87	0			6
							3	4	95	9							
*07	6065	X	4039	-0-	-2026	-0-	232	1	3719	3	Y	77	77	0			6
							3	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	3	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	53	1	1053	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	59	1	1093	3	Y	134	133	0			7
							1	4	147	9							
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	126	126	0			7
							139	9									
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1075	3	Y	130	129	0			8
							143	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	108	1	2142	3	Y	204	203	0			12
							2	4	224	9							
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2200	3	Y	208	208	0			12
							3	4	229	9							
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	3	Y	251	250	0			13
							3	4	276	9							
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	216	216	0			13
							3	4	238	9							
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	131	1	2160	3	Y	196	197	0			12
							3	4	216	9							
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	3	Y	191	190	0			13
							3	4	210	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	126	-0-	-2020	-0-	6	1	117	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
*06	3000	N	4107	-0-	1107	1107	227	1	3770	3	Y	97	95	0			2
							3	4	107	9							
*07	3100	N	2746	-0-	-354	753	157	1	2517	3	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2554	3	Y	88	88	0			-0-
							4	4	97	9							
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	3	Y	83	83	0			-0-
							3	4	91	9							
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	91	1	1780	3	Y	121	121	0			-0-
							1	4	133	9							
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	98	1	1806	3	Y	123	122	0			1
							2	4	135	9							
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1685	3	Y	115	115	0			1
							3	4	127	9							
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	3	Y	111	111	0			1
							3	4	122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	43	1	860	3	Y	40	40	0			8
							2	4	44	9							
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	Y	40	40	0			8
							1	4	44	9							
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	41	1	816	3	Y	38	38	0			8
							1	4	42	9							
05	1023	N	937	-0-	-86	-0-	46	1	848	3	Y	39	39	0			8
							43	9									
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	940	3	Y	43	44	0			7
							47	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	41	41	0			7
							45	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	114	1	2245	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	122	1	2325	3	Y	204	204	0			6
							3	4	224	9							
04	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	116	1	2271	3	Y	206	205	0			7
							3	4	227	9							
05	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	130	1	2376	3	Y	208	208	0			7
							3	4	229	9							
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	136	1	2273	3	Y	203	203	0			7
							3	4	223	9							
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	147	1	2369	3	Y	191	190	0			8
							3	4	210	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	Y	96	93	0			42
							2	4	106	9							
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	60	61	0			41
							66	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	38	38	0			41
							42	9									
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18	17	0			42
							20	9									
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	44	45	0			41
							48	9									
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	47	47	0			41
							52	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2316	-0-	-265	-0-	103	1	2021	3	Y	173	172	0			9
							2	4	190	9							
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2229	3	Y	192	192	0			9
							3	4	211	9							
04	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	108	1	2117	3	Y	178	178	0			9
							3	4	196	9							
05	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	116	1	2138	3	Y	152	152	0			9
							3	4	167	9							
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	1997	3	Y	147	147	0			9
							3	4	162	9							
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	1997	3	Y	146	145	0			10
							3	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	3	Y	119	118	0			4
						2	4	131	9							
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	3	Y	131	131	0			4
						2	4	144	9							
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	3	Y	136	136	0			4
						1	4	150	9							
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	116	116	0			4
						1	4	128	9							
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	3	Y	104	105	0			3
						2	4	114	9							
*07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	3	Y	95	95	0			3
						1	4	105	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

02	2088 X	770	-0-	-1318	-0-	32	1	603	3	Y	123	122	0			3
						135	9									
03	1395 X	671	-0-	-724	-0-	28	1	524	3	Y	107	107	0			3
						1	4	118	9							
04	960 X	628	-0-	-332	-0-	24	1	494	3	Y	100	99	0			4
						110	9									
05	868 X	862	-0-	-6	-0-	36	1	669	3	Y	143	141	0			6
						157	9									
*06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	128	128	0			6
						141	9									
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	799	3	Y	74	74	0			6
						81	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

02	1247 N	1181	-0-	-66	-0-	53	1	1063	3	Y	57	57	0			4
						2	4	63	9							
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	3	Y	63	63	0			4
						2	4	69	9							
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	Y	60	59	0			5
						1	4	66	9							
05	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	60	1	1125	3	Y	60	60	0			5
						1	4	66	9							
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	56	56	0			5
						62	9									
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1098	3	Y	58	57	0			6
						64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	3	Y	333	332	0			8
							5	4	366	9							
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	170	1	3241	3	Y	335	336	0			7
							5	4	369	9							
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2465	3	Y	230	230	0			7
							3	4	253	9							
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	147	1	2695	3	Y	229	228	0			8
							5	4	252	9							
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	161	1	2687	3	Y	249	249	0			8
							3	4	274	9							
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	167	1	2698	3	Y	249	250	0			7
							3	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

02	1653	N	1517	-0-	-136	-0-	67	1	1331	3	Y	106	106	0			13
							2	4	117	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	Y	168	168	0			13
							2	4	185	9							
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	Y	156	156	0			13
							1	4	172	9							
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	3	Y	124	124	0			13
							2	4	136	9							
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	3	Y	116	115	0			14
							3	4	128	9							
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	98	1	1573	3	Y	116	116	0			14
							2	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

02	1015	N	489	-0-	-526	-0-	20	1	422	3	Y	43	44	0			4
							47	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	59	59	0			4
							1	4	65	9							
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	Y	41	41	0			4
							45	9									
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	Y	56	56	0			4
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1437	-0-	-71	-0-	66	1	1280	3	Y	81	81	0			13
							2	4	89	9							
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	3	Y	85	85	0			13
							2	4	94	9							
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	64	1	1258	3	Y	80	79	0			14
							1	4	88	9							
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	73	1	1336	3	Y	84	83	0			15
							1	4	92	9							
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	79	1	1311	3	Y	83	83	0			15
							2	4	91	9							
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	85	84	0			16
							1	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	Y	47	47	0			4
							52	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	Y	59	59	0			4
							1	4	65	9							
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	830	3	Y	59	59	0			4
							1	4	65	9							
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	39	1	704	3	Y	51	51	0			4
							56	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	100	99	0			5
							110	9									
07	T. A.		831	-0-	831	831	42	1	670	3	Y	108	109	0			4
							119	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	204	1	4037	3	Y	345	345	0			4
							6	4	380	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	217	1	4161	3	Y	367	366	0			5
							7	4	404	9							
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	207	1	4062	3	Y	379	378	0			6
							7	4	417	9							
*05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	229	1	4180	3	Y	387	386	0			7
							6	4	426	9							
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	235	1	3904	3	Y	356	357	0			6
							5	4	392	9							
*07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	244	1	3907	3	Y	342	343	0			5
							4	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	74	-0-	74	103	4	1	66	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
03	T. A.	40	-0-	40	143	1	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	T. A.	62	-0-	62	205	2	1	56	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	T. A.	111	-0-	111	316	6	1	98	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
*06	414 X	98	-0-	-316	-0-	6	1	85	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
07	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	56	3	Y	3	3	0			1
						3	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

02	1827 N	1661	-0-	-166	-0-	75	1	1490	3	Y	85	85	0			4
						2	4	94	9							
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	3	Y	92	93	0			3
						2	4	101	9							
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	79	1	1563	3	Y	88	88	0			3
						1	4	97	9							
*05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1590	3	Y	83	82	0			4
						1	4	91	9							
*06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1528	3	Y	77	78	0			3
						3	4	85	9							
*07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	3	Y	75	74	0			4
						2	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1344	3	Y	104	103	0			16
						2	4	114	9							
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	119	119	0			16
						2	4	131	9							
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	104	104	0			16
						1	4	114	9							
*05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	74	1	1352	3	Y	107	108	0			15
						1	4	118	9							
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	Y	62	63	0			14
						68	9									
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	47	47	0			14
						52	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

02	4031 X	3927	-0-	-104	-0-	176	1	3485	3	Y	237	238	0			3
						5	4	261	9							
03	4309 X	4016	-0-	-293	-0-	186	1	3563	3	Y	237	236	0			4
						6	4	261	9							
04	4170 X	4091	-0-	-79	-0-	184	1	3608	3	Y	266	266	0			4
						6	4	293	9							
05	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	194	1	3549	3	Y	242	240	0			6
						5	4	266	9							
06	4140 X	4122	-0-	-18	-0-	219	1	3645	3	Y	231	231	0			6
						4	4	254	9							
*07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	3	Y	227	227	0			6
						3	4	250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	170	1	3346	3	Y	228	228	0			3
							5	4	251	9							
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	185	1	3525	3	Y	240	239	0			4
							6	4	264	9							
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	175	1	3441	3	Y	233	233	0			4
							5	4	256	9							
05	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1	3298	3	Y	251	251	0			4
							5	4	276	9							
06	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	186	1	3088	3	Y	164	164	0			4
							3	4	180	9							
07	4030	X	3402	-0-	-628	-0-	190	1	3033	3	Y	160	160	0			4
							3	4	176	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	65	66	0			9
							2	4	72	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	976	3	Y	74	74	0			9
							2	4	81	9							
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	926	3	Y	67	67	0			9
							1	4	74	9							
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	928	3	Y	66	66	0			9
							1	4	73	9							
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	Y	61	61	0			9
							67	9									
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	873	3	Y	60	59	0			10
							66	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

02	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	71	1	1375	3	Y	105	106	0			4
							2	4	116	9							
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	3	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	72	1	1433	3	Y	111	110	0			5
							1	4	122	9							
05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	80	1	1454	3	Y	100	100	0			5
							1	4	110	9							
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	3	Y	87	88	0			4
							2	4	96	9							
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	3	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	66	1	1273	3	Y	202	202	0			6
							2	4	222	9							
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	3	Y	213	214	0			5
							2	4	234	9							
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	3	Y	292	290	0			7
							1	4	321	9							
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	66	1	1184	3	Y	237	236	0			8
							1	4	261	9							
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	3	Y	239	238	0			9
							2	4	263	9							
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	3	Y	260	259	0			10
							1	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	237	237	0			6
							2	4	261	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	3	Y	249	249	0			6
							2	4	274	9							
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	3	Y	259	259	0			6
							1	4	285	9							
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	75	1	1396	3	Y	257	257	0			6
							1	4	283	9							
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	3	Y	233	233	0			6
							2	4	256	9							
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1385	3	Y	238	237	0			7
							1	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	33	32	0			4
							2	4	36	9							
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	3	Y	70	70	0			4
							2	4	77	9							
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	3	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	1946	3	Y	110	110	0			4
							3	4	121	9							
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	3	Y	137	137	0			4
							3	4	151	9							
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1747	3	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17980	X	16699	-0-	-1281	-0-	1415	1	14945	3	Y	284	284	0			7
							27	4	312	9							
03	19220	X	17712	-0-	-1508	-0-	1319	1	16032	3	Y	302	302	0			7
							29	4	332	9							
04	18330	X	16752	-0-	-1578	-0-	1207	1	15226	3	Y	267	266	0			8
							25	4	294	9							
05	18228	X	17253	-0-	-975	-0-	1283	1	15601	3	Y	314	313	0			9
							24	4	345	9							
06	17640	X	16591	-0-	-1049	-0-	1310	1	14994	3	Y	244	246	0			7
							19	4	268	9							
*07	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	1383	1	15313	3	Y	205	205	0			7
							18	4	226	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	3	Y	153	153	0			7
							2	4	168	9							
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	3	Y	137	137	0			7
							2	4	151	9							
04	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	92	1	1815	3	Y	139	138	0			8
							2	4	153	9							
05	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	104	1	1904	3	Y	144	144	0			8
							3	4	158	9							
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	3	Y	125	126	0			7
							3	4	138	9							
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	3	Y	101	101	0			7
							1	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2959	-0-	-57	-0-	133	1	2618	3	Y	185	183	0			12
							4	4	204	9							
03	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	143	1	2738	3	Y	233	232	0			13
							3	4	256	9							
04	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	137	1	2695	3	Y	247	245	0			15
							4	4	272	9							
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	156	1	2863	3	Y	268	267	0			16
							5	4	295	9							
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	160	1	2655	3	Y	250	251	0			15
							3	4	275	9							
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	172	1	2761	3	Y	256	256	0			15
							3	4	282	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3668	3	Y	295	294	0			6
							5	4	325	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	202	1	3862	3	Y	315	315	0			6
							6	4	347	9							
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	188	1	3715	3	Y	303	302	0			7
							6	4	333	9							
*05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	205	1	3765	3	Y	304	303	0			8
							5	4	334	9							
*06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	219	1	3636	3	Y	272	273	0			7
							4	4	299	9							
*07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	236	1	3770	3	Y	262	262	0			7
							3	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	3	Y	157	157	0			10
							2	4	173	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	3	Y	153	153	0			10
							2	4	168	9							
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	141	140	0			11
							1	4	155	9							
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1019	3	Y	129	128	0			12
							1	4	142	9							
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	896	3	Y	106	107	0			11
							117	9									
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	893	3	Y	93	92	0			12
							102	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	3	Y	178	178	0			10
							2	4	196	9							
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	3	Y	177	177	0			10
							3	4	195	9							
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	99	1	1943	3	Y	163	164	0			9
							2	4	179	9							
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	107	1	1958	3	Y	160	159	0			10
							3	4	176	9							
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	1845	3	Y	155	155	0			10
							3	4	171	9							
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	120	1	1920	3	Y	142	140	0			12
							3	4	156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	958	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	52	1	983	3	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	91	92	0			3
							100	9									
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	3	Y	88	87	0			4
							97	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	Y	122	121	0			12
							134	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	96	96	0			12
							106	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	Y	129	129	0			12
							1	4	142	9							
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	Y	134	134	0			12
							147	9									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	Y	108	108	0			12
							119	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	114	114	0			12
							125	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	67	1	1353	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	3	Y	148	147	0			6
							2	4	163	9							
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	75	1	1456	3	Y	123	124	0			5
							1	4	135	9							
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	3	Y	116	115	0			6
							1	4	128	9							
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	3	Y	103	103	0			6
							3	4	113	9							
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	90	1	1438	3	Y	104	104	0			6
							1	4	114	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	3	Y	189	188	0			7
							2	4	208	9							
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	3	Y	152	153	0			6
							3	4	167	9							
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	3	Y	147	145	0			8
							3	4	162	9							
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2049	3	Y	139	139	0			8
							3	4	153	9							
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	Y	132	132	0			8
							3	4	145	9							
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	119	1	1911	3	Y	131	130	0			9
							3	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3102	3	Y	176	176	0			5
							5	4	194	9							
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	160	1	3052	3	Y	174	174	0			5
							5	4	191	9							
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	151	1	2956	3	Y	168	169	0			4
							4	4	185	9							
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	163	1	2992	3	Y	169	168	0			5
							5	4	186	9							
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	172	1	2857	3	Y	165	166	0			4
							3	4	182	9							
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	183	1	2935	3	Y	233	233	0			4
							3	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2314	3	Y	107	106	0			4
							3	4	118	9							
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	116	1	2303	3	Y	106	105	0			5
							3	4	117	9							
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	94	1	1731	3	Y	150	150	0			5
							2	4	165	9							
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	3	Y	130	131	0			4
							3	4	143	9							
07	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	98	1	1564	3	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	654	3	Y	75	75	0			12
							83	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	Y	80	80	0			12
							88	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	Y	79	79	0			12
							1	4	87	9							
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	73	73	0			12
							80	9									
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	68	68	0			12
							75	9									
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	58	57	0			13
							64	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	3	Y	265	264	0			17
							2	4	292	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	3	Y	254	255	0			16
							2	4	279	9							
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	61	1	1196	3	Y	176	176	0			16
							1	4	194	9							
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	67	1	1241	3	Y	174	174	0			16
							1	4	191	9							
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	3	Y	173	173	0			16
							190	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	Y	169	168	0			17
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	206	205	0			11
							2	4	227	9							
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	3	Y	205	206	0			10
							2	4	226	9							
04	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	52	1	1030	3	Y	187	187	0			10
							1	4	206	9							
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	60	1	1101	3	Y	163	162	0			11
							1	4	179	9							
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	3	Y	150	151	0			10
							165	9									
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	3	Y	147	145	0			12
							162	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4784	-0-	-204	-0-	218	1	4282	3	Y	252	251	0			22
							7	4	277	9							
03	5332	X	5079	-0-	-253	-0-	238	1	4544	3	Y	264	264	0			22
							7	4	290	9							
04	5160	X	4743	-0-	-417	-0-	218	1	4272	3	Y	223	223	0			22
							8	4	245	9							
05	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	245	1	4482	3	Y	213	213	0			22
							7	4	234	9							
06	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	258	1	4296	3	Y	181	182	0			21
							5	4	199	9							
*07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	283	1	4527	3	Y	177	176	0			22
							4	4	195	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	198	198	0			7
							5	4	218	9							
03	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	191	1	3652	3	Y	201	201	0			7
							6	4	221	9							
04	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	173	1	3374	3	Y	172	171	0			8
							5	4	189	9							
05	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	183	1	3345	3	Y	122	122	0			8
							5	4	134	9							
06	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	205	1	3417	3	Y	112	112	0			8
							3	4	123	9							
*07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	221	1	3542	3	Y	122	121	0			9
							3	4	134	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	106	1	2089	3	Y	132	132	0			11
							2	4	145	9							
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	3	Y	121	122	0			10
							2	4	133	9							
04	2490	N	2076	-0-	-414	-0-	94	1	1845	3	Y	123	123	0			10
							2	4	135	9							
05	2511	N	2141	-0-	-370	-0-	105	1	1937	3	Y	87	87	0			10
							3	4	96	9							
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	1990	3	Y	113	112	0			11
							3	4	124	9							
*07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	3	Y	116	116	0			11
							3	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	Y	79	78	0			7
							1	4	87	9							
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	73	73	0			7
							1	4	80	9							
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	803	3	Y	75	74	0			8
							83	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	73	73	0			8
							80	9									
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	Y	65	65	0			8
							72	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1451	-0-	-86	-0-	60	1	1190	3	Y	181	180	0			11
							2	4	199	9							
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	3	Y	189	189	0			11
							2	4	208	9							
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	61	1	1201	3	Y	195	194	0			12
							1	4	215	9							
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1164	3	Y	206	205	0			13
							1	4	227	9							
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1154	3	Y	181	182	0			12
							1	4	199	9							
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	157	157	0			12
							173	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	6771	-0-	-160	-0-	307	1	6051	3	Y	365	365	0			3
							11	4	402	9							
03	7409	X	7172	-0-	-237	-0-	332	1	6375	3	Y	414	414	0			3
							10	4	455	9							
04	7170	X	6944	-0-	-226	-0-	317	1	6199	3	Y	381	382	0			2
							9	4	419	9							
05	7223	X	6988	-0-	-235	-0-	341	1	6251	3	Y	351	349	0			4
							10	4	386	9							
06	6990	X	6627	-0-	-363	-0-	355	1	5905	3	Y	328	329	0			3
							6	4	361	9							
*07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	372	1	5940	3	Y	330	330	0			3
							6	4	363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1772	-0-	-1215	-0-	133	1	1403	3	Y	213	213	0			6
							2	4	234	9							
03	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	162	1	1957	3	Y	377	376	0			7
							3	4	415	9							
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	146	1	1855	3	Y	289	289	0			7
							2	4	318	9							
*05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	153	1	1865	3	Y	279	278	0			8
							2	4	307	9							
06	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	144	1	1649	3	Y	248	249	0			7
							3	4	273	9							
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	3	Y	247	246	0			8
							1	4	272	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2183	3	Y	149	148	0			5
							2	4	164	9							
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2040	3	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	97	1	1904	3	Y	103	102	0			6
							2	4	113	9							
05	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	93	1	1698	3	Y	87	86	0			7
							2	4	96	9							
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	112	1	1860	3	Y	74	74	0			7
							3	4	81	9							
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	126	1	2016	3	Y	62	62	0			7
							3	4	68	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1432	-0-	-47	-0-	59	1	1167	3	Y	185	185	0			4
							2	4	204	9							
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	Y	190	189	0			5
							2	4	209	9							
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	61	1	1199	3	Y	199	197	0			7
							1	4	219	9							
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	60	1	1103	3	Y	257	257	0			7
							1	4	283	9							
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	Y	162	163	0			6
							178	9									
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	190	189	0			7
							209	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1879	-0-	-93	-0-	86	1	1691	3	Y	91	91	0			7
							2	4	100	9							
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	3	Y	93	93	0			7
							2	4	102	9							
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	3	Y	89	90	0			6
							2	4	98	9							
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	3	Y	90	90	0			6
							3	4	99	9							
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	3	Y	85	86	0			5
							3	4	94	9							
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	3	Y	73	74	0			4
							3	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	132	132	0			12
							145	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	757	3	Y	148	149	0			11
							1	4	163	9							
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	Y	144	143	0			12
							1	4	158	9							
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	129	128	0			13
							142	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	700	3	Y	126	126	0			13
							139	9									
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	Y	130	130	0			13
							143	9									

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3616	-0-	-96	-0-	167	1	3304	3	Y	127	127	0			7
							5	4	140	9							
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	179	1	3412	3	Y	129	128	0			8
							6	4	142	9							
04	3810	X	3535	-0-	-275	-0-	165	1	3218	3	Y	134	133	0			9
							5	4	147	9							
05	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	178	1	3278	3	Y	178	177	0			10
							5	4	196	9							
06	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	183	1	3045	3	Y	150	151	0			9
							3	4	165	9							
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	175	1	2793	3	Y	131	130	0			10
							3	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1418	-0-	-148	-0-	62	1	1251	3	Y	94	93	0			12
							2	4	103	9							
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	3	Y	90	90	0			12
							2	4	99	9							
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	69	1	1334	3	Y	69	69	0			12
							2	4	76	9							
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	75	1	1366	3	Y	58	59	0			11
							3	4	64	9							
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	3	Y	67	66	0			12
							3	4	74	9							
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	Y	75	75	0			12
							2	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2173	-0-	-611	-0-	94	1	1847	3	Y	209	208	0			8
							2	4	230	9							
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	118	1	2298	3	Y	212	213	0			7
							3	4	233	9							
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	124	1	2447	3	Y	213	213	0			7
							3	4	234	9							
*05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	139	1	2528	3	Y	185	185	0			7
							4	4	204	9							
*06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	144	1	2407	3	Y	170	171	0			6
							3	4	187	9							
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	155	1	2477	3	Y	170	170	0			6
							3	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2712	-0-	-246	-0-	123	1	2413	3	Y	157	157	0			13
							3	4	173	9							
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	139	1	2674	3	Y	163	163	0			13
							3	4	179	9							
04	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	136	1	2671	3	Y	159	158	0			14
							4	4	175	9							
05	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	141	1	2590	3	Y	139	139	0			14
							5	4	153	9							
06	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	150	1	2478	3	Y	131	132	0			13
							3	4	144	9							
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	159	1	2556	3	Y	131	131	0			13
							3	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	46	1	888	3	Y	143	143	0			2
							2	4	157	9							
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	152	141	0			13
							1	4	167	9							
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	46	1	900	3	Y	136	136	0			13
							1	4	150	9							
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	52	1	938	3	Y	131	130	0			14
							1	4	144	9							
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	129	130	0			13
							142	9									
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	945	3	Y	135	133	0			15
							149	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	190	1	3729	3	Y	158	157	0			10
							5	4	174	9							
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	200	1	3835	3	Y	159	160	0			9
							6	4	175	9							
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	186	1	3649	3	Y	151	151	0			9
							5	4	166	9							
05	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	199	1	3650	3	Y	158	157	0			10
							5	4	174	9							
06	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	211	1	3504	3	Y	150	150	0			10
							3	4	165	9							
*07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	233	1	3741	3	Y	155	155	0			10
							3	4	171	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	47	1	936	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
04	1080	N	838	-0-	-242	-0-	39	1	767	3	Y	28	28	0			2
							1	4	31	9							
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	50	1	930	3	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	988	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	Y	31	31	0			2
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2714	-0-	-186	-0-	122	1	2406	3	Y	166	165	0			9
							3	4	183	9							
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	137	1	2610	3	Y	186	185	0			10
							3	4	205	9							
04	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	127	1	2471	3	Y	153	153	0			10
							3	4	168	9							
05	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	133	1	2446	3	Y	153	154	0			9
							4	4	168	9							
06	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	144	1	2411	3	Y	136	137	0			8
							3	4	150	9							
*07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	157	1	2521	3	Y	128	128	0			8
							3	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	287	-0-	-177	-0-	14	1	253	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	Y	51	47	0			4
							56	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	32	33	0			3
							35	9									
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	27	27	0			3
							30	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3625	-0-	-29	-0-	170	1	3359	3	Y	83	83	0			8
							5	4	91	9							
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	192	1	3656	3	Y	105	105	0			8
							6	4	116	9							
04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	160	1	3150	3	Y	92	92	0			8
							5	4	101	9							
05	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	183	1	3349	3	Y	82	81	0			9
							5	4	90	9							
06	3750	X	3520	-0-	-230	-0-	194	1	3239	3	Y	76	77	0			8
							3	4	84	9							
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	207	1	3333	3	Y	89	88	0			9
							3	4	98	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	70	1	1370	3	Y	133	132	0			18
							2	4	146	9							
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	3	Y	139	139	0			18
							2	4	153	9							
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	71	1	1391	3	Y	124	124	0			18
							1	4	136	9							
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	75	1	1383	3	Y	122	122	0			18
							1	4	134	9							
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1240	3	Y	116	117	0			17
							2	4	128	9							
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	3	Y	125	124	0			18
							1	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1111	-0-	-78	-0-	51	1	992	3	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	996	3	Y	54	46	0			9
							2	4	59	9							
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	46	1	903	3	Y	42	41	0			10
							1	4	46	9							
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	54	1	998	3	Y	46	46	0			10
							1	4	51	9							
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	55	1	908	3	Y	42	41	0			11
							46	9									
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	940	3	Y	43	43	0			11
							47	9									

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	145	1	2870	3	Y	482	482	0			8
							5	4	530	9							
03	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	143	1	2730	3	Y	459	459	0			8
							3	4	505	9							
04	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	122	1	2405	3	Y	437	436	0			9
							3	4	481	9							
05	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	130	1	2375	3	Y	541	541	0			9
							3	4	595	9							
06	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	138	1	2279	3	Y	482	482	0			9
							3	4	530	9							
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	148	1	2382	3	Y	490	488	0			11
							3	4	539	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	22	1	461	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	777	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		407	-0-	407	865	20	1	377	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	T. A.		25	-0-	25	890	24	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	T. A.		212	-0-	212	1102	9	1	197	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	T. A.		11	-0-	11	1113	11	3			Y	-0-					-0-
*06	1327	X	214	-0-	-1113	-0-	10	1	198	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

02	58	N	46	-0-	-12	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	3	Y	312	313	0			18
							5	4	343	9							
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	162	1	3099	3	Y	280	281	0			17
							5	4	308	9							
04	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	149	1	2912	3	Y	264	264	0			17
							4	4	290	9							
05	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	160	1	2925	3	Y	263	262	0			18
							5	4	289	9							
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	172	1	2864	3	Y	273	273	0			18
							3	4	300	9							
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	184	1	2943	3	Y	305	305	0			18
							3	4	336	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

02	3074	X	2962	-0-	-112	-0-	132	1	2607	3	Y	199	198	0			8
							4	4	219	9							
03	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	150	1	2860	3	Y	207	206	0			9
							5	4	228	9							
04	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	138	1	2716	3	Y	190	190	0			9
							4	4	209	9							
05	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	151	1	2770	3	Y	171	172	0			8
							5	4	188	9							
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	160	1	2675	3	Y	166	167	0			7
							3	4	183	9							
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	182	1	2928	3	Y	177	176	0			8
							3	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3881	-0-	-237	-0-	172	1	3409	3	Y	268	267	0			3
							5	4	295	9							
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	194	1	3747	3	Y	273	267	0			9
							6	4	300	9							
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	187	1	3662	3	Y	247	245	0			11
							5	4	272	9							
05	4402	X	4151	-0-	-251	-0-	199	1	3677	3	Y	245	244	0			12
							5	4	270	9							
06	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	207	1	3438	3	Y	230	231	0			11
							3	4	253	9							
*07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	221	1	3537	3	Y	227	227	0			11
							3	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		814	-0-	814	1904	34	1	686	3	Y	85	86	0			3
							94	9									
03	T. A.		1252	-0-	1252	3156	55	1	1053	3	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
04	T. A.		1022	-0-	1022	4178	44	1	859	3	Y	107	106	0			4
							1	4	118	9							
05	T. A.		899	-0-	899	5077	42	1	756	3	Y	92	92	0			4
							101	9									
*06	6186	X	1109	-0-	-5077	-0-	55	1	930	3	Y	113	113	0			4
							124	9									
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	144	143	0			5
							158	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	292	1	4872	3	Y	285	284	0			6
							9	4	314	9							
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	362	1	6027	3	Y	285	286	0			5
							10	4	314	9							
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	257	1	4252	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	9							
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	259	1	4108	3	Y	207	206	0			7
							6	4	228	9							
06	4800	X	4426	-0-	-374	-0-	286	1	3948	3	Y	170	171	0			6
							5	4	187	9							
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	287	1	4051	3	Y	178	178	0			6
							3	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	3	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	3	Y	154	153	0			7
							1	4	169	9							
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	3	Y	158	157	0			8
							1	4	174	9							
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	3	Y	139	139	0			8
							153	9									
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	61	1	992	3	Y	127	126	0			9
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	195	-0-	-965	-0-	28	1	155	3	Y	11	12	0			10
							12	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	335	3	Y	129	128	0			11
							142	9									
04	1200	N	145	-0-	-1055	-0-	15	1	91	3	Y	35	36	0			10
							39	9									
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	9	1	59	3	Y	23	23	0			10
							25	9									
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	13	13	0			10
							14	9									
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	474	3	Y	40	40	0			10
							44	9									

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1137	-0-	-110	-0-	52	1	1027	3	Y	51	51	0			7
							2	4	56	9							
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	3	Y	38	38	0			7
							2	4	42	9							
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	59	1	1093	3	Y	42	42	0			7
							1	4	46	9							
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	3	Y	41	41	0			7
							2	4	45	9							
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	3	Y	46	45	0			8
							1	4	51	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1385	-0-	-152	-0-	60	1	1185	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1271	3	Y	145	144	0			6
							2	4	160	9							
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	59	1	1183	3	Y	116	117	0			5
							1	4	128	9							
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	64	1	1161	3	Y	104	103	0			6
							1	4	114	9							
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	3	Y	114	114	0			6
							125	9									
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	Y	107	106	0			7
							118	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	72	1	411	3	Y	123	123	0			2
							135	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	750	N	238	-0-	-512	-0-	31	1	196	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	651	N	62	-0-	-589	-0-	2	1	12	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	40	41	0			1
							44	9									
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	109	1	612	3	Y	62	62	0			1
							68	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	173	1	2871	3	Y	173	172	0			8
							4	4	190	9							
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	184	1	3058	3	Y	206	206	0			8
							4	4	227	9							
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	170	1	2812	3	Y	191	192	0			7
							4	4	210	9							
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	177	1	2798	3	Y	189	189	0			7
							5	4	208	9							
*06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	199	1	2749	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
*07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	195	1	2764	3	Y	158	159	0			6
							3	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1021	-0-	1021	1021	55	1	911	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
03	T. A.		91	-0-	91	1112	6	1	82	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
*06	1565	X	453	-0-	-1112	-0-	30	1	408	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1556	-0-	-126	-0-	211	1	1186	3	Y	143	141	0			6
							2	4	157	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	217	1	1249	3	Y	136	137	0			5
							2	4	150	9							
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1252	3	Y	133	133	0			5
							1	4	146	9							
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	230	1	1293	3	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	131	132	0			5
							1	4	144	9							
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	240	1	1339	3	Y	150	149	0			6
							1	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5261	X	4323	-0-	-938	-0-	613	1	3442	3	Y	240	240	0			4
							4	4	264	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	659	1	3790	3	Y	230	230	0			4
							6	4	253	9							
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	620	1	3755	3	Y	224	223	0			5
							7	4	246	9							
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	587	1	3311	3	Y	188	187	0			6
							6	4	207	9							
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	637	1	3057	3	Y	172	172	0			6
							3	4	189	9							
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	640	1	3594	3	Y	215	214	0			7
							3	4	237	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	414	1	8190	3	Y	473	472	0			5
							14	4	520	9							
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	449	1	8590	3	Y	458	458	0			5
							15	4	504	9							
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	419	1	8193	3	Y	439	439	0			5
							12	4	483	9							
*05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	3	Y	316	317	0			4
							10	4	348	9							
06	6090	X	5082	-0-	-1008	-0-	275	1	4572	3	Y	208	209	0			3
							6	4	229	9							
07	9021	X	6504	-0-	-2517	-0-	363	1	5837	3	Y	271	271	0			3
							6	4	298	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	154	1	2573	3	Y	181	180	0			6
							4	4	199	9							
03	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	152	1	2532	3	Y	179	179	0			6
							3	4	197	9							
04	3390	X	2686	-0-	-704	-0-	140	1	2361	3	Y	166	166	0			6
							2	4	183	9							
05	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	149	1	2373	3	Y	165	164	0			7
							3	4	182	9							
06	3180	X	2296	-0-	-884	-0-	143	1	1996	3	Y	140	141	0			6
							3	4	154	9							
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1	2258	3	Y	168	168	0			6
							3	4	185	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8497	X	7475	-0-	-1022	-0-	341	1	6702	3	Y	382	381	0			2
							12	4	420	9							
03	9083	X	7779	-0-	-1304	-0-	365	1	6995	3	Y	371	371	0			2
							11	4	408	9							
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	340	1	6655	3	Y	318	318	0			2
							11	4	350	9							
05	7998	X	7715	-0-	-283	-0-	380	1	6966	3	Y	326	326	0			2
							10	4	359	9							
*06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	429	1	7120	3	Y	306	307	0			1
							9	4	337	9							
*07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	453	1	7245	3	Y	263	262	0			2
							8	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	3	Y	236	236	0			5
							2	4	260	9							
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	3	Y	265	265	0			5
							3	4	292	9							
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	3	Y	210	210	0			5
							3	4	231	9							
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	154	1	2427	3	Y	211	211	0			5
							4	4	232	9							
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	163	1	2265	3	Y	199	200	0			4
							3	4	219	9							
*07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	161	1	2283	3	Y	161	161	0			4
							3	4	177	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	289	1	5683	3	Y	317	318	0			1
							10	4	349	9							
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	321	1	6133	3	Y	311	312	0			-0-
							10	4	342	9							
04	6180	X	6038	-0-	-142	-0-	278	1	5459	3	Y	265	264	0			1
							9	4	292	9							
05	6386	X	5727	-0-	-659	-0-	282	1	5160	3	Y	252	251	0			2
							8	4	277	9							
06	6180	X	5440	-0-	-740	-0-	293	1	4896	3	Y	223	224	0			1
							6	4	245	9							
07	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	324	1	5202	3	Y	229	228	0			2
							5	4	252	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	Y	90	89	0			11
							99	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	107	106	0			12
							118	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	46	46	0			12
							51	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	72	71	0			13
							79	9									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	53	54	0			12
							58	9									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	56	56	0			12
							62	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	7748	-0-	-111	-0-	354	1	6976	3	Y	369	370	0			5
							12	4	406	9							
03	8401	X	8116	-0-	-285	-0-	381	1	7304	3	Y	380	381	0			4
							13	4	418	9							
04	8130	X	7813	-0-	-317	-0-	359	1	7044	3	Y	363	362	0			5
							11	4	399	9							
05	8401	X	7992	-0-	-409	-0-	394	1	7235	3	Y	321	321	0			5
							10	4	353	9							
06	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	416	1	6895	3	Y	302	303	0			4
							9	4	332	9							
07	7843	X	7822	-0-	-21	-0-	439	1	7042	3	Y	303	302	0			5
							8	4	333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	775	3	Y	220	220	0			1
							2	4	242	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	592	3	Y	135	136	0			-0-
							1	4	149	9							
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	128	1	836	3	Y	165	165	0			-0-
							1	4	182	9							
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	132	1	864	3	Y	168	167	0			1
							185	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	111	1	848	3	Y	162	162	0			1
							178	9									
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	147	1	868	3	Y	169	168	0			2
							186	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	9863	-0-	-55	-0-	448	1	8837	3	Y	512	511	0			3
							15	4	563	9							
03	10602	X	9681	-0-	-921	-0-	453	1	8687	3	Y	478	478	0			3
							15	4	526	9							
04	10260	X	9307	-0-	-953	-0-	427	1	8378	3	Y	445	446	0			2
							12	4	490	9							
05	10540	X	9394	-0-	-1146	-0-	460	1	8422	3	Y	454	454	0			2
							13	4	499	9							
06	10200	X	8789	-0-	-1411	-0-	470	1	7839	3	Y	427	428	0			1
							10	4	470	9							
07	9207	X	8954	-0-	-253	-0-	497	1	7976	3	Y	429	428	0			2
							9	4	472	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1921	-0-	-341	-0-	83	1	1646	3	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	3	Y	192	187	0			7
							2	4	211	9							
04	2280	N	1879	-0-	-401	-0-	85	1	1633	3	Y	145	145	0			7
							1	4	160	9							
05	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	80	1	1459	3	Y	147	147	0			7
							1	4	162	9							
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	Y	138	139	0			6
							3	4	152	9							
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	3	Y	142	140	0			8
							2	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	772	773	0			1
							18	4	849	9							
03	12028	X	11066	-0-	-962	-0-	503	1	9648	3	Y	817	817	0			1
							16	4	899	9							
04	11640	X	10216	-0-	-1424	-0-	454	1	8917	3	Y	756	756	0			1
							13	4	832	9							
05	12028	X	10162	-0-	-1866	-0-	483	1	8866	3	Y	727	726	0			2
							13	4	800	9							
06	11640	X	10076	-0-	-1564	-0-	529	1	8781	3	Y	685	687	0			-0-
							12	4	754	9							
*07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	588	1	9435	3	Y	722	720	0			2
							12	4	794	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11861	X	10624	-0-	-1237	-0-	494	1	9737	3	Y	341	341	0			1
							18	4	375	9							
03	12648	X	10972	-0-	-1676	-0-	525	1	10065	3	Y	332	331	0			2
							17	4	365	9							
04	12240	X	10929	-0-	-1311	-0-	510	1	10021	3	Y	347	346	0			3
							16	4	382	9							
05	11811	X	10665	-0-	-1146	-0-	531	1	9708	3	Y	373	373	0			3
							16	4	410	9							
06	11430	X	10515	-0-	-915	-0-	573	1	9502	3	Y	388	389	0			2
							13	4	427	9							
07	11346	X	10431	-0-	-915	-0-	586	1	9396	3	Y	397	397	0			2
							12	4	437	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	338	338	0			12
							6	4	372	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	235	1	4509	3	Y	251	253	0			10
							7	4	276	9							
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	223	1	4382	3	Y	230	230	0			10
							8	4	253	9							
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	236	1	4329	3	Y	221	221	0			10
							7	4	243	9							
*06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	244	1	4048	3	Y	212	212	0			10
							5	4	233	9							
07	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	257	1	4116	3	Y	221	221	0			10
							4	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7627	X	7537	-0-	-90	-0-	337	1	6668	3	Y	473	472	0			3
							12	4	520	9							
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	384	1	7351	3	Y	467	468	0			2
							13	4	514	9							
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	362	1	7091	3	Y	442	442	0			2
							11	4	486	9							
05	8091	X	7715	-0-	-376	-0-	374	1	6857	3	Y	431	431	0			2
							10	4	474	9							
06	7830	X	7651	-0-	-179	-0-	407	1	6738	3	Y	452	452	0			2
							9	4	497	9							
*07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	438	1	7029	3	Y	392	392	0			2
							8	4	431	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12499	X	12021	-0-	-478	-0-	545	1	10748	3	Y	644	643	0			4
							20	4	708	9							
03	13361	X	12804	-0-	-557	-0-	597	1	11452	3	Y	668	668	0			4
							20	4	735	9							
04	12810	X	12439	-0-	-371	-0-	570	1	11165	3	Y	624	625	0			3
							18	4	686	9							
05	12896	X	12443	-0-	-453	-0-	608	1	11146	3	Y	611	610	0			4
							17	4	672	9							
06	12480	X	11774	-0-	-706	-0-	632	1	10504	3	Y	567	568	0			3
							14	4	624	9							
07	12152	X	12123	-0-	-29	-0-	675	1	10818	3	Y	561	559	0			5
							13	4	617	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7413	-0-	-388	-0-	335	1	6623	3	Y	403	402	0			4
							12	4	443	9							
03	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	356	1	6822	3	Y	435	435	0			4
							11	4	479	9							
04	7980	X	7472	-0-	-508	-0-	340	1	6670	3	Y	410	410	0			4
							11	4	451	9							
05	8029	X	7574	-0-	-455	-0-	370	1	6774	3	Y	382	383	0			3
							10	4	420	9							
06	7770	X	7136	-0-	-634	-0-	382	1	6331	3	Y	377	377	0			3
							8	4	415	9							
07	7347	X	7328	-0-	-19	-0-	406	1	6500	3	Y	378	378	0			3
							6	4	416	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	232	1	4560	3	Y	227	226	0			5
							8	4	250	9							
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	246	1	4711	3	Y	229	229	0			5
							9	4	252	9							
04	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	232	1	4548	3	Y	207	206	0			6
							8	4	228	9							
05	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	251	1	4604	3	Y	211	211	0			6
							7	4	232	9							
06	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	266	1	4404	3	Y	221	222	0			5
							6	4	243	9							
*07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	285	1	4590	3	Y	200	200	0			5
							4	4	220	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	381	1	7534	3	Y	408	407	0			2
							14	4	449	9							
03	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	397	1	7617	3	Y	333	334	0			1
							13	4	366	9							
04	8340	X	7515	-0-	-825	-0-	347	1	6794	3	Y	330	330	0			1
							11	4	363	9							
05	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	407	1	7453	3	Y	349	347	0			3
							10	4	384	9							
06	8340	X	7657	-0-	-683	-0-	416	1	6892	3	Y	309	310	0			2
							9	4	340	9							
*07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	453	1	7245	3	Y	312	312	0			2
							8	4	343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8663	-0-	-501	-0-	393	1	7746	3	Y	464	464	0			1
							14	4	510	9							
03	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	441	1	8463	3	Y	488	488	0			1
							14	4	537	9							
04	9480	X	9260	-0-	-220	-0-	424	1	8297	3	Y	479	478	0			2
							12	4	527	9							
05	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	452	1	8271	3	Y	449	449	0			2
							12	4	494	9							
06	9330	X	8916	-0-	-414	-0-	479	1	7940	3	Y	443	445	0			-0-
							10	4	487	9							
*07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	508	1	8145	3	Y	431	430	0			1
							9	4	474	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6592	-0-	-49	-0-	299	1	5912	3	Y	336	335	0			3
							11	4	370	9							
03	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	323	1	6183	3	Y	370	369	0			4
							10	4	407	9							
04	6870	X	6647	-0-	-223	-0-	303	1	5942	3	Y	357	357	0			4
							9	4	393	9							
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	333	1	6106	3	Y	368	368	0			4
							10	4	405	9							
06	6870	X	6508	-0-	-362	-0-	348	1	5777	3	Y	343	343	0			4
							6	4	377	9							
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	374	1	5993	3	Y	354	354	0			4
							6	4	389	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1497	-0-	-185	-0-	67	1	1350	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	3	Y	75	75	0			3
							2	4	83	9							
04	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	66	1	1276	3	Y	67	66	0			4
							1	4	74	9							
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	72	1	1289	3	Y	67	67	0			4
							1	4	74	9							
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	64	64	0			4
							1	4	70	9							
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	80	1	1274	3	Y	66	67	0			3
							1	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	999	3	Y	55	54	0			5
							2	4	61	9							
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	3	Y	77	76	0			6
							2	4	85	9							
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	Y	36	36	0			6
							1	4	40	9							
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	594	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	Y	46	46	0			5
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

02	551 N	536	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	92	92	0			5
						101	9									
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	84	85	0			4
						92	9									
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	20	1	391	3	Y	65	65	0			4
						72	9									
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	19	1	342	3	Y	61	61	0			4
						67	9									
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	62	62	0			4
						68	9									
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	80	79	0			5
						88	9									

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

02	6148 X	5836	-0-	-312	-0-	271	1	5345	3	Y	192	192	0			6
						9	4	211	9							
03	6572 X	6346	-0-	-226	-0-	303	1	5810	3	Y	204	204	0			6
						9	4	224	9							
04	6360 X	5807	-0-	-553	-0-	272	1	5315	3	Y	193	192	0			7
						8	4	212	9							
05	6572 X	5550	-0-	-1022	-0-	275	1	5065	3	Y	184	184	0			7
						8	4	202	9							
06	6360 X	5449	-0-	-911	-0-	299	1	4956	3	Y	171	171	0			7
						6	4	188	9							
*07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	327	1	5225	3	Y	187	187	0			7
						5	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	314	1	6197	3	Y	339	337	0			7
							11	4	373	9							
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	344	1	6593	3	Y	324	324	0			7
							11	4	356	9							
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	326	1	6399	3	Y	319	319	0			7
							10	4	351	9							
*05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	354	1	6479	3	Y	293	293	0			7
							10	4	322	9							
*06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	371	1	6147	3	Y	315	316	0			6
							7	4	347	9							
*07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	395	1	6342	3	Y	321	321	0			6
							6	4	353	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10034	X	9614	-0-	-420	-0-	437	1	8640	3	Y	475	474	0			1
							14	4	523	9							
03	10726	X	9567	-0-	-1159	-0-	449	1	8586	3	Y	471	471	0			1
							14	4	518	9							
04	10380	X	9269	-0-	-1111	-0-	425	1	8345	3	Y	443	443	0			1
							12	4	487	9							
05	10478	X	9463	-0-	-1015	-0-	465	1	8522	3	Y	421	420	0			2
							13	4	463	9							
06	10140	X	9110	-0-	-1030	-0-	492	1	8168	3	Y	399	400	0			1
							11	4	439	9							
*07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	544	1	8714	3	Y	406	406	0			1
							10	4	447	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	8281	-0-	-71	-0-	377	1	7431	3	Y	417	417	0			2
							14	4	459	9							
03	8928	X	8844	-0-	-84	-0-	413	1	7930	3	Y	444	443	0			3
							13	4	488	9							
04	8640	X	8318	-0-	-322	-0-	381	1	7485	3	Y	401	401	0			3
							11	4	441	9							
05	8928	X	8551	-0-	-377	-0-	420	1	7672	3	Y	408	408	0			3
							10	4	449	9							
06	8640	X	8116	-0-	-524	-0-	436	1	7257	3	Y	375	375	0			3
							10	4	413	9							
*07	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	473	1	7581	3	Y	384	383	0			4
							8	4	422	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	405	1	7999	3	Y	497	497	0			-0-
							14	4	547	9							
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	448	1	8572	3	Y	528	528	0			-0-
							14	4	581	9							
04	9300	X	8820	-0-	-480	-0-	403	1	7903	3	Y	456	456	0			-0-
							12	4	502	9							
05	9610	X	9070	-0-	-540	-0-	444	1	8101	3	Y	466	465	0			1
							12	4	513	9							
06	9300	X	8295	-0-	-1005	-0-	443	1	7355	3	Y	443	444	0			-0-
							10	4	487	9							
07	8587	X	8537	-0-	-50	-0-	472	1	7556	3	Y	455	454	0			1
							8	4	501	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

02	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	376	1	7425	3	Y	353	353	0			-0-
						14	4	388	9							
03	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	418	1	8011	3	Y	310	310	0			-0-
						13	4	341	9							
04	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	411	1	8082	3	Y	325	325	0			-0-
						12	4	358	9							
*05	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	438	1	8049	3	Y	325	324	0			1
						12	4	358	9							
*06	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	468	1	7762	3	Y	315	316	0			-0-
						10	4	347	9							
*07	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	507	1	8121	3	Y	350	349	0			1
						9	4	385	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

02	20068 X	17434	-0-	-2634	-0-	796	1	15701	3	Y	826	826	0			2
						28	4	909	9							
03	21452 X	18205	-0-	-3247	-0-	855	1	16387	3	Y	849	850	0			1
						29	4	934	9							
04	20460 X	17191	-0-	-3269	-0-	791	1	15482	3	Y	811	811	0			1
						26	4	892	9							
05	19375 X	18326	-0-	-1049	-0-	897	1	16420	3	Y	894	893	0			2
						26	4	983	9							
06	18750 X	18137	-0-	-613	-0-	965	1	16043	3	Y	1007	1008	0			1
						21	4	1108	9							
*07	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	1025	1	16427	3	Y	972	970	0			3
						19	4	1069	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

02	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	325	1	6417	3	Y	145	145	0			2
						12	4	160	9							
03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	329	1	6309	3	Y	141	136	0			7
						10	4	155	9							
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	308	1	6042	3	Y	115	114	0			8
						9	4	127	9							
*05	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	345	1	6309	3	Y	114	113	0			9
						10	4	125	9							
*06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	371	1	6183	3	Y	99	99	0			9
						8	4	109	9							
07	7161 X	6868	-0-	-293	-0-	397	1	6354	3	Y	101	101	0			9
						6	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	461	1	9111	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	502	1	9623	3	Y	393	393	0			-0-
							16	4	432	9							
04	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	456	1	8939	3	Y	378	377	0			1
							13	4	416	9							
*05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	502	1	9173	3	Y	407	406	0			2
							14	4	448	9							
06	9420	X	8923	-0-	-497	-0-	480	1	7989	3	Y	404	404	0			2
							10	4	444	9							
07	9765	X	9421	-0-	-344	-0-	526	1	8430	3	Y	414	413	0			3
							10	4	455	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14007	X	12276	-0-	-1731	-0-	572	1	11292	3	Y	356	356	0			1
							20	4	392	9							
03	14973	X	13314	-0-	-1659	-0-	639	1	12247	3	Y	369	369	0			1
							22	4	406	9							
04	13650	X	12644	-0-	-1006	-0-	595	1	11682	3	Y	316	316	0			1
							19	4	348	9							
05	13113	X	12869	-0-	-244	-0-	650	1	11894	3	Y	279	278	0			2
							18	4	307	9							
06	12690	X	11873	-0-	-817	-0-	657	1	10919	3	Y	257	257	0			2
							14	4	283	9							
07	12648	X	11409	-0-	-1239	-0-	655	1	10480	3	Y	237	237	0			2
							13	4	261	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	975	1	19233	3	Y	727	728	0			2
							33	4	800	9							
03	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	1047	1	20066	3	Y	777	776	0			3
							34	4	855	9							
04	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	959	1	18797	3	Y	737	737	0			3
							30	4	811	9							
*05	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	1036	1	18963	3	Y	747	746	0			4
							30	4	822	9							
06	19560	X	19520	-0-	-40	-0-	1061	1	17624	3	Y	739	741	0			2
							22	4	813	9							
07	20677	X	19735	-0-	-942	-0-	1110	1	17792	3	Y	739	737	0			4
							20	4	813	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15544	X	12940	-0-	-2604	-0-	602	1	11879	3	Y	399	399	0			1
							20	4	439	9							
03	15097	X	13186	-0-	-1911	-0-	633	1	12102	3	Y	391	391	0			1
							21	4	430	9							
04	13860	X	12655	-0-	-1205	-0-	593	1	11621	3	Y	384	384	0			1
							19	4	422	9							
05	13826	X	13676	-0-	-150	-0-	685	1	12547	3	Y	387	386	0			2
							18	4	426	9							
06	13380	X	13045	-0-	-335	-0-	718	1	11905	3	Y	369	370	0			1
							16	4	406	9							
*07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	755	1	12109	3	Y	353	353	0			1
							15	4	388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	565	1	11153	3	Y	461	460	0			1
							20	4	507	9							
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	629	1	12036	3	Y	471	471	0			1
							21	4	518	9							
04	12480	X	12348	-0-	-132	-0-	576	1	11275	3	Y	435	434	0			2
							18	4	479	9							
05	13082	X	11765	-0-	-1317	-0-	585	1	10737	3	Y	388	388	0			2
							16	4	427	9							
06	12660	X	12173	-0-	-487	-0-	663	1	11009	3	Y	443	443	0			2
							14	4	487	9							
*07	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	726	1	11641	3	Y	474	473	0			3
							14	4	521	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	669	1	13201	3	Y	518	518	0			3
							22	4	570	9							
03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	682	1	13098	3	Y	482	483	0			2
							23	4	530	9							
04	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	612	1	11996	3	Y	460	460	0			2
							19	4	506	9							
*05	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	679	1	12439	3	Y	477	477	0			2
							18	4	525	9							
*06	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	763	1	12686	3	Y	524	525	0			1
							16	4	576	9							
*07	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	788	1	12624	3	Y	522	521	0			2
							16	4	574	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	355	1	7006	3	Y	382	382	0			-0-
							12	4	420	9							
03	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	369	1	7062	3	Y	380	380	0			-0-
							12	4	418	9							
04	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	343	1	6727	3	Y	370	369	0			1
							11	4	407	9							
05	8153	X	7489	-0-	-664	-0-	366	1	6710	3	Y	366	365	0			2
							10	4	403	9							
06	7890	X	7338	-0-	-552	-0-	393	1	6541	3	Y	359	358	0			3
							9	4	395	9							
*07	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	429	1	6892	3	Y	356	356	0			3
							8	4	392	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	260	1	5123	3	Y	226	226	0			6
							9	4	249	9							
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	305	1	5851	3	Y	249	250	0			5
							9	4	274	9							
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	275	1	5388	3	Y	233	233	0			5
							8	4	256	9							
*05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	298	1	5468	3	Y	216	216	0			5
							8	4	238	9							
*06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	318	1	5276	3	Y	211	211	0			5
							6	4	232	9							
*07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	354	1	5659	3	Y	233	233	0			5
							6	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	220	1	4350	3	Y	451	451	0			-0-
							7	4	496	9							
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	311	1	5951	3	Y	635	632	0			3
							9	4	699	9							
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	237	1	4679	3	Y	493	495	0			1
							8	4	542	9							
*05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	249	1	4569	3	Y	445	446	0			-0-
							7	4	490	9							
06	5130	X	5075	-0-	-55	-0-	263	1	4365	3	Y	401	401	0			-0-
							6	4	441	9							
*07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	291	1	4644	3	Y	384	383	0			1
							4	4	422	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10788	X	8217	-0-	-2571	-0-	362	1	7139	3	Y	640	639	0			1
							12	4	704	9							
03	11532	X	9562	-0-	-1970	-0-	436	1	8365	3	Y	680	679	0			2
							13	4	748	9							
04	11160	X	9741	-0-	-1419	-0-	435	1	8538	3	Y	687	688	0			1
							12	4	756	9							
*05	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	520	1	9535	3	Y	670	670	0			1
							15	4	737	9							
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	543	1	9027	3	Y	633	634	0			-0-
							13	4	696	9							
*07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	588	1	9437	3	Y	638	636	0			2
							12	4	702	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10353	X	9315	-0-	-1038	-0-	435	1	8585	3	Y	255	254	0			11
							14	4	281	9							
03	10509	X	9394	-0-	-1115	-0-	451	1	8651	3	Y	252	252	0			11
							15	4	277	9							
04	10230	X	8742	-0-	-1488	-0-	410	1	8038	3	Y	256	256	0			11
							12	4	282	9							
05	10354	X	8824	-0-	-1530	-0-	443	1	8094	3	Y	250	249	0			12
							12	4	275	9							
06	10020	X	8315	-0-	-1705	-0-	460	1	7612	3	Y	212	212	0			12
							10	4	233	9							
07	8773	X	8648	-0-	-125	-0-	492	1	7891	3	Y	233	233	0			12
							9	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	332	1	6534	3	Y	535	534	0			1
							12	4	589	9							
03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	370	1	7108	3	Y	581	580	0			2
							12	4	639	9							
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	346	1	6791	3	Y	558	559	0			1
							11	4	614	9							
*05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	381	1	6991	3	Y	563	563	0			1
							10	4	619	9							
06	7680	X	7619	-0-	-61	-0-	399	1	6621	3	Y	536	537	0			-0-
							9	4	590	9							
*07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	414	1	6627	3	Y	519	519	0			-0-
							8	4	571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7608	-0-	-193	-0-	343	1	6773	3	Y	436	436	0			4
							12	4	480	9							
03	8339	X	6367	-0-	-1972	-0-	295	1	5660	3	Y	366	366	0			4
							9	4	403	9							
04	7830	X	7022	-0-	-808	-0-	312	1	6143	3	Y	507	506	0			5
							9	4	558	9							
05	8122	X	6626	-0-	-1496	-0-	314	1	5756	3	Y	497	497	0			5
							9	4	547	9							
06	7860	X	6059	-0-	-1801	-0-	318	1	5281	3	Y	413	416	0			2
							6	4	454	9							
07	7285	X	5172	-0-	-2113	-0-	279	1	4479	3	Y	373	374	0			1
							4	4	410	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2674	-0-	-197	-0-	122	1	2399	3	Y	137	137	0			3
							2	4	151	9							
03	3069	X	2384	-0-	-685	-0-	111	1	2143	3	Y	115	117	0			1
							3	4	127	9							
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	129	1	2524	3	Y	135	135	0			1
							3	4	149	9							
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	146	1	2651	3	Y	140	139	0			2
							5	4	154	9							
06	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	144	1	2410	3	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
07	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	155	1	2484	3	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	8130	-0-	-106	-0-	365	1	7200	3	Y	503	502	0			2
							12	4	553	9							
03	8587	X	6252	-0-	-2335	-0-	289	1	5519	3	Y	395	396	0			1
							9	4	435	9							
04	8370	X	8303	-0-	-67	-0-	372	1	7305	3	Y	559	558	0			2
							11	4	615	9							
05	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	407	1	7453	3	Y	487	488	0			1
							10	4	536	9							
06	8400	X	8198	-0-	-202	-0-	435	1	7225	3	Y	480	479	0			2
							10	4	528	9							
*07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	460	1	7375	3	Y	479	478	0			3
							8	4	527	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5958	-0-	-654	-0-	271	1	5380	3	Y	271	270	0			9
							9	4	298	9							
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	327	1	6280	3	Y	262	262	0			9
							10	4	288	9							
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	357	1	7000	3	Y	233	233	0			9
							11	4	256	9							
*05	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	380	1	6959	3	Y	230	228	0			11
							10	4	253	9							
*06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	380	1	6311	3	Y	209	209	0			11
							9	4	230	9							
*07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	403	1	6468	3	Y	220	221	0			10
							6	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	446	1	8782	3	Y	429	428	0			1
							14	4	472	9							
03	10323	X	10150	-0-	-173	-0-	479	1	9187	3	Y	426	426	0			1
							15	4	469	9							
04	9990	X	9655	-0-	-335	-0-	448	1	8774	3	Y	382	381	0			2
							13	4	420	9							
05	10323	X	9870	-0-	-453	-0-	488	1	8950	3	Y	381	381	0			2
							13	4	419	9							
06	9990	X	9418	-0-	-572	-0-	511	1	8486	3	Y	373	372	0			3
							11	4	410	9							
*07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	539	1	8652	3	Y	383	382	0			4
							10	4	421	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	456	1	9003	3	Y	467	466	0			1
							16	4	514	9							
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	502	1	9624	3	Y	454	454	0			1
							16	4	499	9							
04	10230	X	9898	-0-	-332	-0-	459	1	8978	3	Y	406	406	0			1
							14	4	447	9							
05	10571	X	10074	-0-	-497	-0-	497	1	9115	3	Y	407	407	0			1
							14	4	448	9							
06	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	520	1	8621	3	Y	400	399	0			2
							12	4	440	9							
*07	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	555	1	8885	3	Y	424	423	0			3
							10	4	466	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16037	X	15632	-0-	-405	-0-	710	1	14000	3	Y	816	816	0			1
							24	4	898	9							
03	17143	X	16568	-0-	-575	-0-	777	1	14885	3	Y	800	801	0			-0-
							26	4	880	9							
04	16590	X	15643	-0-	-947	-0-	718	1	14088	3	Y	740	740	0			-0-
							23	4	814	9							
05	17019	X	15624	-0-	-1395	-0-	766	1	14030	3	Y	732	730	0			2
							23	4	805	9							
06	16470	X	15387	-0-	-1083	-0-	827	1	13759	3	Y	712	714	0			-0-
							18	4	783	9							
07	15345	X	15189	-0-	-156	-0-	850	1	13623	3	Y	636	635	0			1
							16	4	700	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	7280	-0-	-260	-0-	334	1	6589	3	Y	314	313	0			5
							12	4	345	9							
03	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	366	1	7024	3	Y	320	320	0			5
							11	4	352	9							
04	7800	X	7457	-0-	-343	-0-	344	1	6744	3	Y	325	325	0			5
							11	4	358	9							
05	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	379	1	6939	3	Y	302	300	0			7
							10	4	332	9							
06	7680	X	7414	-0-	-266	-0-	402	1	6692	3	Y	283	283	0			7
							9	4	311	9							
*07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	426	1	6812	3	Y	293	294	0			6
							8	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15805	X	15031	-0-	-774	-0-	688	1	13586	3	Y	668	667	0			2
							22	4	735	9							
03	16895	X	15840	-0-	-1055	-0-	749	1	14352	3	Y	648	649	0			1
							26	4	713	9							
04	16350	X	15135	-0-	-1215	-0-	701	1	13748	3	Y	604	605	0			-0-
							22	4	664	9							
05	16430	X	15290	-0-	-1140	-0-	757	1	13846	3	Y	604	603	0			1
							23	4	664	9							
06	15900	X	14569	-0-	-1331	-0-	792	1	13154	3	Y	551	552	0			-0-
							17	4	606	9							
*07	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	837	1	13409	3	Y	540	539	0			1
							16	4	594	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4555	-0-	-259	-0-	210	1	4155	3	Y	166	166	0			10
							7	4	183	9							
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	224	1	4286	3	Y	171	171	0			10
							7	4	188	9							
04	4980	X	4650	-0-	-330	-0-	215	1	4232	3	Y	177	176	0			11
							8	4	195	9							
*05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	267	1	4893	3	Y	208	208	0			11
							7	4	229	9							
*06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	327	1	5447	3	Y	177	178	0			10
							6	4	195	9							
*07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	319	1	5102	3	Y	153	154	0			9
							5	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	6112	-0-	-326	-0-	284	1	5620	3	Y	180	179	0			4
							10	4	198	9							
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	322	1	6166	3	Y	218	218	0			4
							10	4	240	9							
04	6480	X	6390	-0-	-90	-0-	299	1	5859	3	Y	203	202	0			5
							9	4	223	9							
05	6696	X	6406	-0-	-290	-0-	320	1	5858	3	Y	199	199	0			5
							9	4	219	9							
06	6480	X	6143	-0-	-337	-0-	337	1	5590	3	Y	191	192	0			4
							6	4	210	9							
*07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	355	1	5700	3	Y	198	198	0			4
							6	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	310	1	6120	3	Y	184	183	0			7
							11	4	202	9							
03	7099	X	7052	-0-	-47	-0-	340	1	6509	3	Y	175	175	0			7
							10	4	193	9							
04	6870	X	6631	-0-	-239	-0-	312	1	6114	3	Y	178	177	0			8
							9	4	196	9							
05	7099	X	6787	-0-	-312	-0-	341	1	6239	3	Y	179	179	0			8
							10	4	197	9							
06	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	359	1	5967	3	Y	181	181	0			8
							6	4	199	9							
*07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	383	1	6124	3	Y	156	156	0			8
							6	4	172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	6801	-0-	-159	-0-	300	1	5937	3	Y	503	502	0			1
							11	4	553	9							
03	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	322	1	6163	3	Y	524	525	0			-0-
							10	4	576	9							
04	7200	X	6731	-0-	-469	-0-	300	1	5873	3	Y	499	499	0			-0-
							9	4	549	9							
05	7285	X	6985	-0-	-300	-0-	335	1	6126	3	Y	467	467	0			-0-
							10	4	514	9							
*06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	369	1	6133	3	Y	506	506	0			-0-
							7	4	557	9							
*07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	427	1	6839	3	Y	560	559	0			1
							8	4	616	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	7589	-0-	-9	-0-	331	1	6529	3	Y	652	651	0			2
							12	4	717	9							
03	8122	X	8008	-0-	-114	-0-	359	1	6881	3	Y	688	690	0			-0-
							11	4	757	9							
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	347	1	6803	3	Y	644	644	0			-0-
							11	4	708	9							
*05	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	429	1	7860	3	Y	629	629	0			-0-
							12	4	692	9							
*06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	450	1	7467	3	Y	599	599	0			-0-
							10	4	659	9							
*07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	473	1	7586	3	Y	513	512	0			1
							8	4	564	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16965	X	16749	-0-	-216	-0-	776	1	15313	3	Y	575	576	0			-0-
							27	4	633	9							
03	18135	X	17973	-0-	-162	-0-	857	1	16420	3	Y	606	606	0			-0-
							29	4	667	9							
04	17550	X	17216	-0-	-334	-0-	808	1	15830	3	Y	502	502	0			-0-
							26	4	552	9							
05	18135	X	17604	-0-	-531	-0-	878	1	16088	3	Y	557	556	0			1
							25	4	613	9							
06	17550	X	17304	-0-	-246	-0-	947	1	15725	3	Y	557	558	0			-0-
							19	4	613	9							
*07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	1013	1	16254	3	Y	549	548	0			1
							19	4	604	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13514	X	12487	-0-	-1027	-0-	579	1	11414	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							
03	14446	X	13535	-0-	-911	-0-	646	1	12384	3	Y	439	439	0			4
							22	4	483	9							
04	13980	X	12963	-0-	-1017	-0-	607	1	11888	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
05	13888	X	13013	-0-	-875	-0-	651	1	11919	3	Y	386	386	0			4
							18	4	425	9							
06	13440	X	12391	-0-	-1049	-0-	680	1	11310	3	Y	351	352	0			3
							15	4	386	9							
07	12989	X	12589	-0-	-400	-0-	716	1	11474	3	Y	351	352	0			2
							13	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11136	X	10126	-0-	-1010	-0-	468	1	9257	3	Y	348	348	0			5
							18	4	383	9							
03	11904	X	10684	-0-	-1220	-0-	510	1	9762	3	Y	360	360	0			5
							16	4	396	9							
04	11520	X	10519	-0-	-1001	-0-	491	1	9638	3	Y	341	340	0			6
							15	4	375	9							
05	11315	X	10717	-0-	-598	-0-	535	1	9800	3	Y	333	332	0			7
							16	4	366	9							
06	10950	X	10195	-0-	-755	-0-	559	1	9284	3	Y	308	308	0			7
							13	4	339	9							
07	10540	X	10463	-0-	-77	-0-	595	1	9534	3	Y	293	294	0			6
							12	4	322	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18966	X	17822	-0-	-1144	-0-	822	1	16241	3	Y	664	663	0			8
							29	4	730	9							
03	20274	X	18918	-0-	-1356	-0-	900	1	17234	3	Y	685	690	0			3
							30	4	754	9							
04	19620	X	18341	-0-	-1279	-0-	854	1	16748	3	Y	647	648	0			2
							27	4	712	9							
05	20243	X	18473	-0-	-1770	-0-	918	1	16810	3	Y	654	653	0			3
							26	4	719	9							
06	19080	X	17630	-0-	-1450	-0-	961	1	15966	3	Y	622	624	0			1
							19	4	684	9							
07	18507	X	18140	-0-	-367	-0-	1025	1	16428	3	Y	607	606	0			2
							19	4	668	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15573	X	14457	-0-	-1116	-0-	666	1	13169	3	Y	545	544	0			4
							22	4	600	9							
03	16647	X	15325	-0-	-1322	-0-	729	1	13948	3	Y	566	566	0			4
							25	4	623	9							
04	16110	X	14840	-0-	-1270	-0-	692	1	13578	3	Y	498	499	0			3
							22	4	548	9							
05	16089	X	15029	-0-	-1060	-0-	750	1	13740	3	Y	469	468	0			4
							23	4	516	9							
06	15570	X	14393	-0-	-1177	-0-	790	1	13123	3	Y	421	423	0			2
							17	4	463	9							
07	14818	X	14753	-0-	-65	-0-	840	1	13458	3	Y	399	399	0			2
							16	4	439	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13862	X	12921	-0-	-941	-0-	606	1	11951	3	Y	314	313	0			3
							19	4	345	9							
03	14818	X	13399	-0-	-1419	-0-	645	1	12385	3	Y	318	318	0			3
							19	4	350	9							
04	14340	X	12453	-0-	-1887	-0-	588	1	11536	3	Y	284	284	0			3
							17	4	312	9							
05	14663	X	12433	-0-	-2230	-0-	628	1	11492	3	Y	269	269	0			3
							17	4	296	9							
06	14190	X	12719	-0-	-1471	-0-	703	1	11679	3	Y	292	292	0			3
							16	4	321	9							
07	12741	X	12668	-0-	-73	-0-	725	1	11620	3	Y	283	284	0			2
							12	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	3	Y	163	163	0			4
							5	4	179	9							
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	216	1	4143	3	Y	160	161	0			3
							7	4	176	9							
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	3	Y	160	160	0			3
							7	4	176	9							
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	234	1	4288	3	Y	151	151	0			3
							7	4	166	9							
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	243	1	4037	3	Y	139	139	0			3
							5	4	153	9							
07	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	256	1	4087	3	Y	128	128	0			3
							4	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20677	X	20220	-0-	-457	-0-	942	1	18598	3	Y	587	587	0			2
							34	4	646	9							
03	22103	X	21886	-0-	-217	-0-	1050	1	20109	3	Y	628	627	0			3
							36	4	691	9							
04	21390	X	20339	-0-	-1051	-0-	954	1	18714	3	Y	583	584	0			2
							30	4	641	9							
05	22010	X	20992	-0-	-1018	-0-	1051	1	19256	3	Y	594	594	0			2
							32	4	653	9							
06	21300	X	19763	-0-	-1537	-0-	1086	1	18037	3	Y	559	561	0			-0-
							25	4	615	9							
*07	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1158	1	18579	3	Y	550	549	0			1
							23	4	605	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8439	X	7543	-0-	-896	-0-	348	1	6882	3	Y	274	274	0			2
							12	4	301	9							
03	8990	X	8196	-0-	-794	-0-	389	1	7467	3	Y	297	298	0			1
							13	4	327	9							
04	8730	X	7794	-0-	-936	-0-	364	1	7135	3	Y	258	259	0			-0-
							11	4	284	9							
05	8525	X	8006	-0-	-519	-0-	399	1	7314	3	Y	257	256	0			1
							10	4	283	9							
06	8250	X	7656	-0-	-594	-0-	419	1	6960	3	Y	244	244	0			1
							9	4	268	9							
*07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	449	1	7214	3	Y	253	251	0			3
							8	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9425	X	8544	-0-	-881	-0-	394	1	7749	3	Y	352	352	0			2
							14	4	387	9							
03	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	454	1	8692	3	Y	411	411	0			2
							15	4	452	9							
04	9750	X	8838	-0-	-912	-0-	410	1	8017	3	Y	363	363	0			2
							12	4	399	9							
05	9548	X	9073	-0-	-475	-0-	449	1	8235	3	Y	343	341	0			4
							12	4	377	9							
06	9240	X	8677	-0-	-563	-0-	470	1	7837	3	Y	327	328	0			3
							10	4	360	9							
*07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	498	1	7980	3	Y	329	329	0			3
							9	4	362	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6074	-0-	-567	-0-	278	1	5510	3	Y	252	251	0			6
							9	4	277	9							
03	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	314	1	6017	3	Y	264	265	0			5
							10	4	290	9							
04	6870	X	6372	-0-	-498	-0-	296	1	5817	3	Y	227	227	0			5
							9	4	250	9							
05	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	317	1	5810	3	Y	223	223	0			5
							9	4	245	9							
06	6600	X	6171	-0-	-429	-0-	337	1	5595	3	Y	212	212	0			5
							6	4	233	9							
07	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	363	1	5812	3	Y	192	191	0			6
							6	4	211	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10179	X	9092	-0-	-1087	-0-	416	1	8207	3	Y	414	414	0			3
							14	4	455	9							
03	10881	X	10206	-0-	-675	-0-	480	1	9201	3	Y	464	463	0			4
							15	4	510	9							
04	10350	X	9673	-0-	-677	-0-	447	1	8753	3	Y	418	418	0			4
							13	4	460	9							
05	10137	X	9672	-0-	-465	-0-	476	1	8723	3	Y	418	417	0			5
							13	4	460	9							
06	9810	X	9319	-0-	-491	-0-	504	1	8367	3	Y	397	396	0			6
							11	4	437	9							
*07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	540	1	8654	3	Y	378	377	0			7
							10	4	416	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9135	X	8440	-0-	-695	-0-	384	1	7568	3	Y	431	430	0			3
							14	4	474	9							
03	9765	X	8935	-0-	-830	-0-	418	1	8006	3	Y	453	454	0			2
							13	4	498	9							
04	9450	X	8315	-0-	-1135	-0-	380	1	7442	3	Y	438	439	0			1
							11	4	482	9							
05	9393	X	8448	-0-	-945	-0-	412	1	7541	3	Y	441	442	0			-0-
							10	4	485	9							
06	9090	X	8040	-0-	-1050	-0-	429	1	7136	3	Y	424	424	0			-0-
							9	4	466	9							
07	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	405	1	6496	3	Y	417	416	0			1
							8	4	459	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5639	-0-	-277	-0-	250	1	4929	3	Y	411	411	0			2
							8	4	452	9							
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	280	1	5375	3	Y	444	445	0			1
							9	4	488	9							
04	6120	X	5814	-0-	-306	-0-	258	1	5076	3	Y	429	428	0			2
							8	4	472	9							
05	6107	X	5870	-0-	-237	-0-	279	1	5110	3	Y	430	430	0			2
							8	4	473	9							
06	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	298	1	4935	3	Y	401	401	0			2
							6	4	441	9							
07	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	327	1	5224	3	Y	398	397	0			3
							5	4	438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	291	1	5746	3	Y	672	670	0			11
							10	4	739	9							
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	297	1	5702	3	Y	621	622	0			10
							9	4	683	9							
04	6420	X	6359	-0-	-61	-0-	275	1	5398	3	Y	616	616	0			10
							8	4	678	9							
05	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	297	1	5451	3	Y	621	619	0			12
							8	4	683	9							
06	6420	X	6251	-0-	-169	-0-	318	1	5299	3	Y	571	573	0			10
							6	4	628	9							
*07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	346	1	5564	3	Y	622	620	0			12
							6	4	684	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2107	3	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	118	1	2252	3	Y	112	113	0			-0-
							3	4	123	9							
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	2103	3	Y	78	78	0			-0-
							3	4	86	9							
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2036	3	Y	105	105	0			-0-
							3	4	116	9							
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	113	1	1863	3	Y	98	97	0			1
							3	4	108	9							
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	3	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14123	X	13190	-0-	-933	-0-	614	1	12136	3	Y	380	380	0			2
							22	4	418	9							
03	15097	X	13907	-0-	-1190	-0-	667	1	12781	3	Y	395	395	0			2
							24	4	435	9							
04	14550	X	13821	-0-	-729	-0-	650	1	12743	3	Y	369	368	0			3
							22	4	406	9							
05	14477	X	14060	-0-	-417	-0-	708	1	12940	3	Y	355	353	0			5
							21	4	391	9							
06	14010	X	13113	-0-	-897	-0-	722	1	12000	3	Y	341	342	0			4
							16	4	375	9							
07	13950	X	13499	-0-	-451	-0-	768	1	12316	3	Y	363	362	0			5
							16	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	170	1	3359	3	Y	365	364	0			15
							5	4	402	9							
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	188	1	3615	3	Y	380	381	0			14
							6	4	418	9							
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	166	1	3236	3	Y	334	334	0			14
							5	4	367	9							
05	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	181	1	3308	3	Y	312	311	0			15
							5	4	343	9							
06	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	197	1	3272	3	Y	322	323	0			14
							3	4	354	9							
*07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	207	1	3343	3	Y	321	321	0			14
							3	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12035	X	11077	-0-	-958	-0-	516	1	10195	3	Y	317	316	0			9
							17	4	349	9							
03	12648	X	11630	-0-	-1018	-0-	559	1	10695	3	Y	325	324	0			10
							18	4	358	9							
04	12330	X	11140	-0-	-1190	-0-	525	1	10273	3	Y	298	297	0			11
							14	4	328	9							
05	12741	X	11377	-0-	-1364	-0-	572	1	10503	3	Y	261	261	0			11
							15	4	287	9							
06	12330	X	9807	-0-	-2523	-0-	543	1	9011	3	Y	221	223	0			9
							10	4	243	9							
07	11098	X	11087	-0-	-11	-0-	637	1	10198	3	Y	219	219	0			9
							11	4	241	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11136	X	10421	-0-	-715	-0-	570	1	9464	3	Y	336	336	0			4
							17	4	370	9							
03	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	610	1	10157	3	Y	364	363	0			5
							20	4	400	9							
04	11520	X	10693	-0-	-827	-0-	584	1	9723	3	Y	336	335	0			6
							16	4	370	9							
05	11408	X	11013	-0-	-395	-0-	632	1	9998	3	Y	333	332	0			7
							17	4	366	9							
06	11040	X	10635	-0-	-405	-0-	692	1	9571	3	Y	326	327	0			6
							13	4	359	9							
*07	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	710	1	10026	3	Y	340	340	0			6
							14	4	374	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	563	1	9341	3	N	381	381	0			4
							18	4	419	9							
03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	597	1	9912	3	N	440	440	0			4
							15	4	484	9							
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	558	1	9294	3	N	364	364	0			4
							14	4	400	9							
*05	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	580	1	9176	3	N	354	353	0			5
							13	4	389	9							
06	9510	X	9278	-0-	-232	-0-	600	1	8312	3	N	323	324	0			4
							11	4	355	9							
07	9982	X	9780	-0-	-202	-0-	622	1	8787	3	N	329	329	0			4
							9	4	362	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8816	X	4598	-0-	-4218	-0-	249	1	4159	3	Y	167	169	0			5
							6	4	184	9							
03	9424	X	4007	-0-	-5417	-0-	217	1	3623	3	Y	145	144	0	1	8	5
							7	4	160	9							
04	9120	X	8951	-0-	-169	-0-	491	1	8166	3	Y	256	255	0			6
							12	4	282	9							
05	9424	X	9261	-0-	-163	-0-	532	1	8429	3	Y	262	262	0			6
							12	4	288	9							
06	9120	X	8526	-0-	-594	-0-	557	1	7709	3	Y	227	228	0			5
							10	4	250	9							
*07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	584	1	8249	3	Y	268	268	0			5
							7	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10498	X	10405	-0-	-93	-0-	564	1	9367	3	Y	413	413	0			5
							20	4	454	9							
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	641	1	10648	3	Y	431	433	0			3
							22	4	474	9							
04	10860	X	10763	-0-	-97	-0-	587	1	9751	3	Y	370	369	0			4
							18	4	407	9							
05	11222	X	10719	-0-	-503	-0-	611	1	9691	3	Y	364	363	0			5
							17	4	400	9							
*06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	735	1	10149	3	Y	384	384	0			5
							16	4	422	9							
07	10788	X	10436	-0-	-352	-0-	667	1	9390	3	Y	333	334	0			4
							13	4	366	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

02	8323	X	7822	-0-	-501	-0-	362	1	7152	3	Y	269	269	0			4
							12	4	296	9							
03	8897	X	8611	-0-	-286	-0-	411	1	7861	3	Y	296	296	0			4
							13	4	326	9							
04	8550	X	8112	-0-	-438	-0-	375	1	7386	3	Y	309	308	0			5
							11	4	340	9							
05	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	399	1	7322	3	Y	283	283	0			5
							10	4	311	9							
06	8100	X	7603	-0-	-497	-0-	416	1	6886	3	Y	265	266	0			4
							9	4	292	9							
07	8308	X	7895	-0-	-413	-0-	445	1	7144	3	Y	271	270	0			5
							8	4	298	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	345	1	6803	3	Y	431	430	0			7
							12	4	474	9							
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	370	1	7101	3	Y	451	450	0			8
							11	4	496	9							
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	352	1	6921	3	Y	439	439	0			8
							11	4	483	9							
05	7874	X	7573	-0-	-301	-0-	371	1	6789	3	Y	366	366	0			8
							10	4	403	9							
06	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	383	1	6369	3	Y	334	334	0			8
							9	4	367	9							
07	7595	X	7484	-0-	-111	-0-	416	1	6667	3	Y	357	357	0			8
							8	4	393	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	482	1	5912	3	Y	393	393	0			2
							9	4	432	9							
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	555	1	6403	3	Y	416	416	0			2
							13	4	458	9							
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	523	1	5788	3	Y	408	408	0			2
							9	4	449	9							
*05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	527	1	5787	3	Y	388	388	0			2
							8	4	427	9							
06	6450	X	6425	-0-	-25	-0-	503	1	5550	3	Y	332	332	0			2
							7	4	365	9							
*07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	559	1	5943	3	Y	362	362	0			2
							7	4	398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	507	1	6189	3	Y	432	431	0			1
						14	4	475	9							
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	543	1	6286	3	Y	440	440	0			1
						11	4	484	9							
04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	560	1	6178	3	Y	414	413	0			2
						14	4	455	9							
*05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	620	1	6783	3	Y	413	413	0			2
						12	4	454	9							
*06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	604	1	6676	3	Y	399	399	0			2
						12	4	439	9							
*07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	630	1	6708	3	Y	395	394	0			3
						10	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495 X	3872	-0-	-623	-0-	170	1	3330	3	Y	334	333	0			9
						5	4	367	9							
03	4712 X	4140	-0-	-572	-0-	186	1	3552	3	Y	360	360	0			9
						6	4	396	9							
04	4290 X	3757	-0-	-533	-0-	165	1	3226	3	Y	328	328	0			9
						5	4	361	9							
05	4185 X	3828	-0-	-357	-0-	178	1	3275	3	Y	336	334	0			11
						5	4	370	9							
06	4050 X	3713	-0-	-337	-0-	193	1	3201	3	Y	287	288	0			10
						3	4	316	9							
*07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	3	Y	295	296	0			9
						3	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	3769	3	Y	1053	1051	0			11
						5	4	1158	9							
03	4929 X	4764	-0-	-165	-0-	194	1	3727	3	Y	761	766	0			6
						6	4	837	9							
04	4770 X	4481	-0-	-289	-0-	183	1	3588	3	Y	641	642	0			5
						5	4	705	9							
05	4929 X	4403	-0-	-526	-0-	195	1	3553	3	Y	591	591	0			5
						5	4	650	9							
06	4770 X	4589	-0-	-181	-0-	221	1	3679	3	Y	622	624	0			3
						5	4	684	9							
*07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	233	1	3750	3	Y	736	734	0			5
						4	4	810	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	420	1	8283	3	Y	107	108	0			1
							14	4	118	9							
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	362	1	6920	3	Y	157	157	0			1
							11	4	173	9							
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	335	1	6573	3	Y	155	154	0			2
							10	4	171	9							
*05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	371	1	6788	3	Y	159	159	0			2
							10	4	175	9							
*06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	445	1	7394	3	Y	130	131	0			1
							10	4	143	9							
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	480	1	7687	3	Y	178	176	0			3
							9	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4601	-0-	-10	-0-	212	1	4202	3	Y	164	163	0			4
							7	4	180	9							
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	218	1	4183	3	Y	180	180	0			4
							7	4	198	9							
04	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	199	1	3899	3	Y	167	167	0			4
							6	4	184	9							
05	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	225	1	4123	3	Y	175	175	0			4
							6	4	193	9							
06	4770	X	4225	-0-	-545	-0-	230	1	3825	3	Y	150	151	0			3
							5	4	165	9							
*07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	240	1	3838	3	Y	113	114	0			2
							3	4	124	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	685	1	5293	3	Y	748	746	0			6
							9	4	823	9							
03	6882	X	5663	-0-	-1219	-0-	680	1	4489	3	Y	443	446	0			3
							7	4	487	9							
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	839	1	5431	3	Y	563	562	0			4
							8	4	619	9							
05	6882	X	6720	-0-	-162	-0-	792	1	5233	3	Y	624	623	0			5
							9	4	686	9							
06	6660	X	6324	-0-	-336	-0-	655	1	4944	3	Y	653	655	0			3
							7	4	718	9							
*07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	866	1	5141	3	Y	748	745	0			6
							7	4	823	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	1237	1	9582	3	Y	254	254	0			5
							20	4	279	9							
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1389	1	9190	3	Y	250	251	0			4
							19	4	275	9							
04	4920	X	2875	-0-	-2045	-0-	357	1	2313	3	Y	184	184	0			4
							3	4	202	9							
*05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	721	1	4768	3	Y	228	226	0			6
							7	4	251	9							
*06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	1531	1	11567	3	Y	174	175	0			5
							19	4	191	9							
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	399	1	2368	3	Y	137	136	0			6
							3	4	151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	210	1	4133	3	Y	426	426	0			3
							9	4	469	9							
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	246	1	4724	3	Y	457	456	0			4
							9	4	503	9							
04	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	200	1	3910	3	Y	427	426	0			5
							6	4	470	9							
05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	225	1	4123	3	Y	408	407	0			6
							6	4	449	9							
06	4890	X	4393	-0-	-497	-0-	227	1	3758	3	Y	366	368	0			4
							5	4	403	9							
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	240	1	3853	3	Y	336	337	0			3
							4	4	370	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	8242	-0-	-284	-0-	345	1	6799	3	Y	987	987	0			3
							12	4	1086	9							
03	9114	X	8698	-0-	-416	-0-	379	1	7248	3	Y	963	964	0			2
							12	4	1059	9							
04	8820	X	8043	-0-	-777	-0-	338	1	6633	3	Y	965	964	0			3
							10	4	1062	9							
05	9114	X	7535	-0-	-1579	-0-	339	1	6210	3	Y	887	886	0			4
							10	4	976	9							
06	8820	X	7524	-0-	-1296	-0-	376	1	6250	3	Y	809	811	0			2
							8	4	890	9							
*07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	401	1	6433	3	Y	834	832	0			4
							6	4	917	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12818	X	12134	-0-	-684	-0-	527	1	10404	3	Y	1076	1076	0			12
							19	4	1184	9							
03	13702	X	13206	-0-	-496	-0-	591	1	11321	3	Y	1156	1165	0			3
							22	4	1272	9							
04	13260	X	12824	-0-	-436	-0-	563	1	11010	3	Y	1119	1118	0			4
							20	4	1231	9							
05	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	599	1	10943	3	Y	1051	1049	0			6
							18	4	1156	9							
06	13140	X	12119	-0-	-1021	-0-	621	1	10327	3	Y	1049	1051	0			4
							17	4	1154	9							
*07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	669	1	10742	3	Y	1053	1051	0			6
							14	4	1158	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	506	1	3933	3	Y	522	522	0			-0-
							5	4	574	9							
03	5766	X	4632	-0-	-1134	-0-	539	1	3563	3	Y	476	476	0			-0-
							6	4	524	9							
04	5610	X	5360	-0-	-250	-0-	630	1	4077	3	Y	589	589	0			-0-
							5	4	648	9							
05	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	616	1	4070	3	Y	613	611	0			2
							5	4	674	9							
*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	646	1	4892	3	Y	610	611	0			1
							8	4	671	9							
*07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	854	1	5061	3	Y	613	611	0			3
							6	4	674	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	126	1	2497	3	Y	563	562	0			4
							4	4	619	9							
03	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	122	1	2328	3	Y	457	458	0			3
							3	4	503	9							
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	116	1	2295	3	Y	446	447	0			2
							3	4	491	9							
05	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	140	1	2563	3	Y	494	494	0			2
							4	4	543	9							
06	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	156	1	2585	3	Y	457	459	0			-0-
							3	4	503	9							
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	165	1	2651	3	Y	431	430	0			1
							3	4	474	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14384	X	11175	-0-	-3209	-0-	532	1	10491	3	Y	121	122	0			1
							19	4	133	9							
03	15376	X	12854	-0-	-2522	-0-	629	1	12048	3	Y	142	138	0			5
							21	4	156	9							
04	14880	X	9108	-0-	-5772	-0-	433	1	8525	3	Y	125	125	0			5
							12	4	138	9							
05	14353	X	9103	-0-	-5250	-0-	464	1	8487	3	Y	126	125	0			6
							13	4	139	9							
*06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	725	1	12030	3	Y	188	188	0			6
							16	4	207	9							
*07	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	810	1	12967	3	Y	212	213	0			5
							16	4	233	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	6004	-0-	-3624	-0-	281	1	5532	3	Y	165	164	0			3
							9	4	182	9							
03	10292	X	9026	-0-	-1266	-0-	433	1	8297	3	Y	257	256	0			4
							13	4	283	9							
04	9570	X	8239	-0-	-1331	-0-	388	1	7589	3	Y	228	228	0			4
							11	4	251	9							
05	7285	X	5780	-0-	-1505	-0-	291	1	5320	3	Y	146	147	0			3
							8	4	161	9							
06	7050	X	5651	-0-	-1399	-0-	312	1	5209	3	Y	113	113	0			3
							6	4	124	9							
07	8494	X	6975	-0-	-1519	-0-	401	1	6432	3	Y	124	124	0			3
							6	4	136	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18589	X	17601	-0-	-988	-0-	839	1	16562	3	Y	156	156	0			3
							28	4	172	9							
03	19871	X	18918	-0-	-953	-0-	929	1	17812	3	Y	134	135	0			2
							30	4	147	9							
04	19230	X	18238	-0-	-992	-0-	877	1	17193	3	Y	129	129	0			2
							26	4	142	9							
05	19747	X	16944	-0-	-2803	-0-	867	1	15892	3	Y	146	145	0			3
							24	4	161	9							
06	19110	X	13031	-0-	-6079	-0-	723	1	12015	3	Y	252	251	0			4
							16	4	277	9							
*07	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	1087	1	17430	3	Y	380	379	0			5
							22	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19952	X	18590	-0-	-1362	-0-	884	1	17433	3	Y	218	217	0			5
							33	4	240	9							
03	21328	X	19748	-0-	-1580	-0-	962	1	18427	3	Y	295	295	0			5
							34	4	325	9							
04	20220	X	18928	-0-	-1292	-0-	900	1	17644	3	Y	322	321	0			6
							30	4	354	9							
05	20181	X	19234	-0-	-947	-0-	976	1	17875	3	Y	323	323	0			6
							28	4	355	9							
06	19530	X	18487	-0-	-1043	-0-	1030	1	17089	3	Y	311	310	0			7
							26	4	342	9							
07	19158	X	18654	-0-	-504	-0-	1074	1	17222	3	Y	309	310	0			6
							18	4	340	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19546	X	15308	-0-	-4238	-0-	723	1	14252	3	Y	280	280	0			7
							25	4	308	9							
03	20739	X	16762	-0-	-3977	-0-	813	1	15572	3	Y	318	318	0			7
							27	4	350	9							
04	18330	X	17140	-0-	-1190	-0-	813	1	15959	3	Y	311	310	0			8
							26	4	342	9							
*05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	926	1	16964	3	Y	289	288	0			9
							26	4	318	9							
06	16410	X	15942	-0-	-468	-0-	887	1	14740	3	Y	269	270	0			8
							19	4	296	9							
07	16771	X	15564	-0-	-1207	-0-	896	1	14352	3	Y	273	274	0			7
							16	4	300	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18502	X	17054	-0-	-1448	-0-	807	1	15921	3	Y	271	271	0			6
							28	4	298	9							
03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	875	1	16755	3	Y	341	341	0			6
							30	4	375	9							
04	18840	X	17422	-0-	-1418	-0-	829	1	16251	3	Y	287	287	0			6
							26	4	316	9							
05	19468	X	18164	-0-	-1304	-0-	925	1	16943	3	Y	245	244	0			7
							26	4	270	9							
06	18840	X	16712	-0-	-2128	-0-	932	1	15489	3	Y	247	248	0			6
							19	4	272	9							
07	17732	X	16764	-0-	-968	-0-	966	1	15475	3	Y	277	278	0			5
							18	4	305	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	875	-0-	-575	-0-	34	1	670	3	Y	155	155	0			5
							171	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	267	266	0			6
							294	9									
04	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	38	1	739	3	Y	289	288	0			7
							1	4	318	9							
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	214	215	0			6
							235	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	3	Y	312	310	0			8
							343	9									
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	364	362	0			10
							400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	217	1	4281	3	Y	934	932	0			3
							9	4	1027	9							
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	250	1	4803	3	Y	994	994	0			3
							9	4	1093	9							
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	265	1	5187	3	Y	1158	1155	0			6
							8	4	1274	9							
*05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	262	1	4816	3	Y	1033	1032	0			7
							8	4	1136	9							
*06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	285	1	4727	3	Y	889	893	0			3
							6	4	978	9							
*07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	293	1	4687	3	Y	1030	1027	0			6
							4	4	1133	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	341	1	6708	3	Y	843	842	0			2
							12	4	927	9							
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	362	1	6926	3	Y	865	864	0			3
							11	4	952	9							
04	7080	X	6759	-0-	-321	-0-	290	1	5675	3	Y	714	715	0			2
							9	4	785	9							
*05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	371	1	6780	3	Y	743	742	0			3
							10	4	817	9							
*06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	400	1	6630	3	Y	713	714	0			2
							9	4	784	9							
*07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	419	1	6725	3	Y	710	708	0			4
							8	4	781	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	217	1	4271	3	Y	461	461	0			3
							7	4	507	9							
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	224	1	4294	3	Y	508	507	0			4
							7	4	559	9							
04	5130	X	4856	-0-	-274	-0-	211	1	4155	3	Y	439	439	0			4
							7	4	483	9							
05	5301	X	5068	-0-	-233	-0-	236	1	4335	3	Y	445	446	0			3
							7	4	490	9							
06	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	244	1	4057	3	Y	419	419	0			3
							5	4	461	9							
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	254	1	4063	3	Y	412	411	0			4
							4	4	453	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	3	Y	362	362	0			4
							2	4	398	9							
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	508	507	0			5
							2	4	559	9							
04	2010	N	765	-0-	-1245	-0-	28	1	528	3	Y	190	192	0			3
							209	9									
05	2077	N	572	-0-	-1505	-0-	23	1	419	3	Y	118	119	0			2
							130	9									
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	27	26	0			3
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	255	1	5026	3	Y	665	665	0			-0-
							11	4	732	9							
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	300	1	5732	3	Y	771	770	0			1
							12	4	848	9							
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	276	1	5413	3	Y	706	706	0			1
							10	4	777	9							
*05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	307	1	5632	3	Y	707	707	0			1
							11	4	778	9							
*06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	339	1	5625	3	Y	703	704	0			-0-
							8	4	773	9							
*07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	340	1	5442	3	Y	701	700	0			1
							9	4	771	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3088	-0-	-769	-0-	122	1	2412	3	Y	501	501	0			4
							3	4	551	9							
03	4123	X	2894	-0-	-1229	-0-	116	1	2210	3	Y	514	514	0			4
							3	4	565	9							
04	3990	X	2435	-0-	-1555	-0-	95	1	1863	3	Y	432	433	0			3
							2	4	475	9							
05	4123	X	1774	-0-	-2349	-0-	74	1	1348	3	Y	319	320	0			2
							1	4	351	9							
06	3990	X	744	-0-	-3246	-0-	36	1	601	3	Y	97	99	0			-0-
							107	9									
07	2449	X	886	-0-	-1563	-0-	35	1	539	3	Y	284	283	0			1
							312	9									

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10382	X	9901	-0-	-481	-0-	456	1	9025	3	Y	367	367	0			5
							16	4	404	9							
03	11098	X	9905	-0-	-1193	-0-	470	1	8999	3	Y	380	380	0			5
							18	4	418	9							
04	10740	X	9645	-0-	-1095	-0-	448	1	8767	3	Y	377	376	0			6
							15	4	415	9							
05	10757	X	9770	-0-	-987	-0-	483	1	8856	3	Y	377	377	0			6
							16	4	415	9							
06	10410	X	9792	-0-	-618	-0-	534	1	8860	3	Y	350	351	0			5
							13	4	385	9							
*07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	559	1	8961	3	Y	346	346	0			5
							13	4	381	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	6675	-0-	-459	-0-	292	1	5791	3	Y	527	528	0			-0-
							12	4	580	9							
03	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	326	1	6270	3	Y	567	566	0			1
							11	4	624	9							
04	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	286	1	5617	3	Y	533	534	0			-0-
							9	4	586	9							
05	7130	X	6980	-0-	-150	-0-	327	1	5990	3	Y	593	592	0			1
							11	4	652	9							
06	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	346	1	5774	3	Y	570	571	0			-0-
							8	4	627	9							
*07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	374	1	6000	3	Y	555	554	0			1
							8	4	611	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22707	X	11069	-0-	-11638	-0-	514	1	10143	3	Y	358	359	0			-0-
							18	4	394	9							
03	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	1233	1	23615	3	Y	651	648	0			3
							42	4	716	9							
04	23490	X	23102	-0-	-388	-0-	1088	1	21348	3	Y	573	574	0			2
							36	4	630	9							
05	24273	X	23769	-0-	-504	-0-	1188	1	21761	3	Y	713	712	0			3
							36	4	784	9							
06	23490	X	22085	-0-	-1405	-0-	1212	1	20112	3	Y	666	669	0			-0-
							28	4	733	9							
07	23281	X	22184	-0-	-1097	-0-	1258	1	20162	3	Y	673	671	0			2
							24	4	740	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	307	1	3744	3	Y	232	232	0			6
							5	4	255	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	347	1	4015	3	Y	249	249	0			6
							6	4	274	9							
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	344	1	3798	3	Y	226	225	0			7
							5	4	249	9							
*05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	338	1	3695	3	Y	212	212	0			7
							5	4	233	9							
*06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	370	1	4089	3	Y	198	198	0			7
							3	4	218	9							
07	4216	X	3286	-0-	-930	-0-	267	1	2852	3	Y	149	148	0			8
							3	4	164	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12673	X	11753	-0-	-920	-0-	554	1	10922	3	Y	234	233	0			3
							20	4	257	9							
03	13082	X	12461	-0-	-621	-0-	605	1	11583	3	Y	230	230	0			3
							20	4	253	9							
04	12660	X	11741	-0-	-919	-0-	557	1	10933	3	Y	212	212	0			3
							18	4	233	9							
05	12741	X	11971	-0-	-770	-0-	607	1	11113	3	Y	213	212	0			4
							17	4	234	9							
06	12330	X	11388	-0-	-942	-0-	633	1	10513	3	Y	207	207	0			4
							14	4	228	9							
07	12276	X	11766	-0-	-510	-0-	674	1	10793	3	Y	260	259	0			5
							13	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	12916	-0-	-1700	-0-	598	1	11783	3	Y	468	468	0			-0-
							20	4	515	9							
03	15624	X	13455	-0-	-2169	-0-	640	1	12256	3	Y	488	488	0			-0-
							22	4	537	9							
04	15120	X	12506	-0-	-2614	-0-	581	1	11406	3	Y	455	455	0			-0-
							18	4	501	9							
05	14322	X	13169	-0-	-1153	-0-	654	1	11985	3	Y	465	464	0			1
							18	4	512	9							
06	13860	X	12058	-0-	-1802	-0-	658	1	10921	3	Y	423	424	0			-0-
							14	4	465	9							
07	12710	X	12562	-0-	-148	-0-	705	1	11326	3	Y	471	470	0			1
							13	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12470	X	12043	-0-	-427	-0-	567	1	11179	3	Y	252	251	0			5
							20	4	277	9							
03	13299	X	12141	-0-	-1158	-0-	590	1	11290	3	Y	219	220	0			4
							20	4	241	9							
04	12720	X	11515	-0-	-1205	-0-	548	1	10745	3	Y	185	185	0			4
							18	4	204	9							
05	12865	X	11732	-0-	-1133	-0-	596	1	10915	3	Y	186	185	0			5
							16	4	205	9							
06	12450	X	11430	-0-	-1020	-0-	637	1	10572	3	Y	188	190	0			3
							14	4	207	9							
*07	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	668	1	10719	3	Y	197	197	0			3
							13	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	482	1	5877	3	Y	325	325	0			2
							11	4	358	9							
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	539	1	6215	3	Y	351	351	0			2
							10	4	386	9							
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	458	1	5059	3	Y	316	316	0			2
							7	4	348	9							
05	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	443	1	4854	3	Y	300	299	0			3
							6	4	330	9							
06	5640	X	4773	-0-	-867	-0-	374	1	4123	3	Y	245	246	0			2
							6	4	270	9							
*07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	493	1	5248	3	Y	320	319	0			3
							4	4	352	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15080	X	14674	-0-	-406	-0-	677	1	13346	3	Y	572	572	0			1
							22	4	629	9							
03	16120	X	15445	-0-	-675	-0-	734	1	14037	3	Y	589	589	0			1
							26	4	648	9							
04	15600	X	14779	-0-	-821	-0-	686	1	13449	3	Y	565	565	0			1
							22	4	622	9							
05	16120	X	15087	-0-	-1033	-0-	748	1	13693	3	Y	566	565	0			2
							23	4	623	9							
06	15600	X	14221	-0-	-1379	-0-	772	1	12844	3	Y	535	537	0			-0-
							16	4	589	9							
07	14818	X	14508	-0-	-310	-0-	819	1	13119	3	Y	504	502	0			2
							16	4	554	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	796	1	15711	3	Y	665	664	0			5
							28	4	732	9							
03	18321	X	18216	-0-	-105	-0-	867	1	16628	3	Y	628	628	0			5
							30	4	691	9							
04	17730	X	17417	-0-	-313	-0-	812	1	15915	3	Y	604	604	0			5
							26	4	664	9							
05	18321	X	17187	-0-	-1134	-0-	856	1	15682	3	Y	567	568	0			4
							25	4	624	9							
06	17730	X	16499	-0-	-1231	-0-	902	1	14980	3	Y	544	546	0			2
							19	4	598	9							
07	17422	X	16970	-0-	-452	-0-	958	1	15375	3	Y	563	562	0			3
							18	4	619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	7524	-0-	-741	-0-	347	1	6846	3	Y	290	289	0			9
							12	4	319	9							
03	8835	X	7760	-0-	-1075	-0-	367	1	7049	3	Y	303	303	0			9
							11	4	333	9							
04	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	369	1	7225	3	Y	294	293	0			10
							11	4	323	9							
05	8494	X	7718	-0-	-776	-0-	384	1	7026	3	Y	271	270	0			11
							10	4	298	9							
06	8220	X	7186	-0-	-1034	-0-	392	1	6509	3	Y	251	251	0			11
							9	4	276	9							
07	7967	X	7578	-0-	-389	-0-	427	1	6843	3	Y	273	274	0			10
							8	4	300	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11687	X	10957	-0-	-730	-0-	502	1	9899	3	Y	489	488	0			1
							18	4	538	9							
03	12493	X	11761	-0-	-732	-0-	554	1	10618	3	Y	518	518	0			1
							19	4	570	9							
04	12090	X	11019	-0-	-1071	-0-	510	1	9991	3	Y	457	458	0			-0-
							15	4	503	9							
05	12431	X	11803	-0-	-628	-0-	584	1	10675	3	Y	480	480	0			-0-
							16	4	528	9							
*06	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	692	1	11487	3	Y	474	474	0			-0-
							16	4	521	9							
*07	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	785	1	12594	3	Y	491	490	0			1
							16	4	540	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5465	-0-	-625	-0-	252	1	4957	3	Y	225	224	0			7
							8	4	248	9							
03	6510	X	5909	-0-	-601	-0-	279	1	5351	3	Y	245	244	0			8
							9	4	270	9							
04	6300	X	5503	-0-	-797	-0-	255	1	5012	3	Y	207	207	0			8
							8	4	228	9							
05	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	288	1	5283	3	Y	205	205	0			8
							8	4	226	9							
06	5970	X	5478	-0-	-492	-0-	300	1	4978	3	Y	176	177	0			7
							6	4	194	9							
*07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	313	1	5027	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	7422	-0-	-756	-0-	342	1	6749	3	Y	290	290	0			3
							12	4	319	9							
03	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	373	1	7138	3	Y	299	299	0			3
							12	4	329	9							
04	8400	X	6459	-0-	-1941	-0-	295	1	5788	3	Y	334	332	0			5
							9	4	367	9							
05	8463	X	7518	-0-	-945	-0-	368	1	6751	3	Y	354	351	0			8
							10	4	389	9							
06	8190	X	7458	-0-	-732	-0-	405	1	6716	3	Y	298	299	0			7
							9	4	328	9							
*07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	392	1	6287	3	Y	238	240	0			5
							6	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	1077	1	21238	3	Y	771	770	0			2
						38	4	848	9							
03	23560 X	23406	-0-	-154	-0-	1116	1	21394	3	Y	783	783	0			2
						35	4	861	9							
04	22800 X	21387	-0-	-1413	-0-	999	1	19580	3	Y	705	705	0			2
						32	4	776	9							
05	23560 X	21390	-0-	-2170	-0-	1067	1	19552	3	Y	674	673	0			3
						30	4	741	9							
06	22800 X	20350	-0-	-2450	-0-	1114	1	18503	3	Y	646	648	0			1
						22	4	711	9							
07	21514 X	20736	-0-	-778	-0-	1175	1	18841	3	Y	635	633	0			3
						21	4	699	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

02	10353 X	9379	-0-	-974	-0-	427	1	8411	3	Y	480	480	0			3
						13	4	528	9							
03	11067 X	10497	-0-	-570	-0-	491	1	9396	3	Y	540	539	0			4
						16	4	594	9							
04	10620 X	10501	-0-	-119	-0-	481	1	9417	3	Y	535	535	0			4
						14	4	589	9							
05	10540 X	9829	-0-	-711	-0-	480	1	8790	3	Y	496	497	0			3
						13	4	546	9							
06	10200 X	9220	-0-	-980	-0-	496	1	8256	3	Y	416	418	0			1
						10	4	458	9							
07	10509 X	9369	-0-	-1140	-0-	522	1	8359	3	Y	436	436	0			1
						8	4	480	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

02	11890 X	10864	-0-	-1026	-0-	500	1	9845	3	Y	455	455	0			2
						18	4	501	9							
03	12679 X	11672	-0-	-1007	-0-	551	1	10565	3	Y	489	488	0			3
						18	4	538	9							
04	11910 X	11240	-0-	-670	-0-	521	1	10218	3	Y	441	442	0			2
						16	4	485	9							
05	12028 X	11264	-0-	-764	-0-	557	1	10212	3	Y	435	434	0			3
						16	4	479	9							
06	11640 X	10636	-0-	-1004	-0-	578	1	9610	3	Y	395	396	0			2
						13	4	435	9							
07	11377 X	10901	-0-	-476	-0-	614	1	9845	3	Y	391	391	0			2
						12	4	430	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

02	16066 X	15282	-0-	-784	-0-	698	1	13747	3	Y	738	738	0			-0-
						25	4	812	9							
03	17174 X	16288	-0-	-886	-0-	764	1	14630	3	Y	787	787	0			-0-
						28	4	866	9							
04	16620 X	15560	-0-	-1060	-0-	714	1	13995	3	Y	751	751	0			-0-
						25	4	826	9							
05	16523 X	15770	-0-	-753	-0-	772	1	14145	3	Y	753	751	0			2
						25	4	828	9							
06	15990 X	15231	-0-	-759	-0-	813	1	13502	3	Y	814	815	0			1
						21	4	895	9							
*07	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	829	1	13287	3	Y	826	824	0			3
						18	4	909	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10614	X	9852	-0-	-762	-0-	447	1	8837	3	Y	503	502	0			4
							15	4	553	9							
03	11346	X	10001	-0-	-1345	-0-	467	1	8963	3	Y	506	505	0			5
							14	4	557	9							
04	10560	X	9701	-0-	-859	-0-	443	1	8710	3	Y	486	487	0			4
							13	4	535	9							
05	10912	X	9711	-0-	-1201	-0-	475	1	8694	3	Y	481	481	0			4
							13	4	529	9							
06	10560	X	9198	-0-	-1362	-0-	492	1	8169	3	Y	480	481	0			3
							9	4	528	9							
07	9486	X	9417	-0-	-69	-0-	521	1	8352	3	Y	486	485	0			4
							9	4	535	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14384	X	13450	-0-	-934	-0-	618	1	12214	3	Y	542	541	0			1
							22	4	596	9							
03	15376	X	14388	-0-	-988	-0-	685	1	13105	3	Y	522	523	0			-0-
							24	4	574	9							
04	14880	X	13771	-0-	-1109	-0-	642	1	12589	3	Y	472	472	0			-0-
							21	4	519	9							
05	14880	X	13611	-0-	-1269	-0-	680	1	12465	3	Y	405	404	0			1
							20	4	446	9							
06	14400	X	12812	-0-	-1588	-0-	698	1	11572	3	Y	478	478	0			1
							16	4	526	9							
*07	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	787	1	12621	3	Y	453	452	0			2
							16	4	498	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	377	1	7432	3	Y	369	369	0			4
							14	4	406	9							
03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	429	1	8230	3	Y	399	398	0			5
							13	4	439	9							
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	397	1	7770	3	Y	340	339	0			6
							11	4	374	9							
*05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	439	1	8056	3	Y	331	331	0			6
							12	4	364	9							
*06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	480	1	7980	3	Y	331	332	0			5
							10	4	364	9							
07	8525	X	8253	-0-	-272	-0-	463	1	7409	3	Y	339	339	0			5
							8	4	373	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14732	X	13819	-0-	-913	-0-	641	1	12649	3	Y	461	460	0			1
							22	4	507	9							
03	15748	X	14647	-0-	-1101	-0-	700	1	13387	3	Y	488	488	0			1
							23	4	537	9							
04	15240	X	13642	-0-	-1598	-0-	637	1	12484	3	Y	455	455	0			1
							20	4	501	9							
05	15128	X	14444	-0-	-684	-0-	721	1	13207	3	Y	450	451	0			-0-
							21	4	495	9							
06	14640	X	13508	-0-	-1132	-0-	741	1	12300	3	Y	410	410	0			-0-
							16	4	451	9							
07	13113	X	12685	-0-	-428	-0-	717	1	11490	3	Y	423	423	0			-0-
							13	4	465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15457	X	14730	-0-	-727	-0-	2103	1	11813	3	Y	721	720	0			4
							21	4	793	9							
03	16523	X	15865	-0-	-658	-0-	2202	1	12667	3	Y	883	882	0			5
							25	4	971	9							
04	15990	X	15272	-0-	-718	-0-	2034	1	12343	3	Y	794	795	0			4
							22	4	873	9							
05	16089	X	15426	-0-	-663	-0-	2205	1	12433	3	Y	696	695	0			5
							22	4	766	9							
06	15570	X	14962	-0-	-608	-0-	2448	1	11747	3	Y	680	682	0			3
							19	4	748	9							
*07	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	2242	1	12553	3	Y	693	691	0			5
							17	4	762	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13108	X	12160	-0-	-948	-0-	1760	1	9885	3	Y	452	451	0			5
							18	4	497	9							
03	14012	X	12832	-0-	-1180	-0-	1810	1	10422	3	Y	527	526	0			6
							20	4	580	9							
04	13560	X	12561	-0-	-999	-0-	1688	1	10232	3	Y	567	567	0			6
							17	4	624	9							
05	13268	X	12517	-0-	-751	-0-	1796	1	10124	3	Y	528	528	0			6
							16	4	581	9							
06	12840	X	11981	-0-	-859	-0-	1973	1	9472	3	Y	475	476	0			5
							13	4	523	9							
*07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	1822	1	10194	3	Y	472	472	0			5
							13	4	519	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4945	-0-	-246	-0-	725	1	4076	3	Y	123	123	0			1
							9	4	135	9							
03	5549	X	4614	-0-	-935	-0-	660	1	3787	3	Y	146	145	0			2
							6	4	161	9							
04	5370	X	3098	-0-	-2272	-0-	415	1	2515	3	Y	150	149	0			3
							3	4	165	9							
05	5549	X	3539	-0-	-2010	-0-	504	1	2843	3	Y	170	170	0			3
							5	4	187	9							
06	5370	X	3345	-0-	-2025	-0-	546	1	2618	3	Y	162	162	0			3
							3	4	178	9							
*07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	517	1	2893	3	Y	173	172	0			4
							3	4	190	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	314	1	6200	3	Y	214	215	0			9
							11	4	235	9							
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	339	1	6483	3	Y	216	216	0			9
							10	4	238	9							
04	6750	X	6634	-0-	-116	-0-	311	1	6091	3	Y	203	202	0			10
							9	4	223	9							
05	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	331	1	6051	3	Y	209	209	0			10
							10	4	230	9							
06	6750	X	3718	-0-	-3032	-0-	203	1	3381	3	Y	119	120	0			9
							3	4	131	9							
07	6386	X	3034	-0-	-3352	-0-	172	1	2753	3	Y	96	96	0			9
							3	4	106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12383	X	11383	-0-	-1000	-0-	527	1	10379	3	Y	417	416	0			3
							18	4	459	9							
03	13113	X	11860	-0-	-1253	-0-	564	1	10804	3	Y	430	430	0			3
							19	4	473	9							
04	12510	X	11469	-0-	-1041	-0-	534	1	10470	3	Y	407	407	0			3
							17	4	448	9							
05	12245	X	10162	-0-	-2083	-0-	504	1	9225	3	Y	381	381	0			3
							14	4	419	9							
06	11850	X	10800	-0-	-1050	-0-	587	1	9753	3	Y	406	405	0			4
							13	4	447	9							
07	11625	X	10738	-0-	-887	-0-	604	1	9669	3	Y	412	411	0			5
							12	4	453	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	604	1	11924	3	Y	613	612	0			4
							20	4	674	9							
03	14105	X	13445	-0-	-660	-0-	634	1	12149	3	Y	583	583	0			4
							21	4	641	9							
04	13650	X	12701	-0-	-949	-0-	587	1	11506	3	Y	535	537	0			2
							19	4	589	9							
05	14105	X	13391	-0-	-714	-0-	664	1	12155	3	Y	504	505	0			1
							18	4	554	9							
06	13650	X	12494	-0-	-1156	-0-	679	1	11262	3	Y	489	490	0			-0-
							15	4	538	9							
*07	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	716	1	11482	3	Y	543	542	0			1
							13	4	597	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	4667	-0-	-1104	-0-	667	1	3739	3	Y	232	232	0			4
							6	4	255	9							
03	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	708	1	4067	3	Y	289	288	0			5
							7	4	318	9							
04	5970	X	4658	-0-	-1312	-0-	617	1	3736	3	Y	272	271	0			6
							6	4	299	9							
05	5766	X	3451	-0-	-2315	-0-	476	1	2684	3	Y	262	262	0			6
							3	4	288	9							
06	5580	X	2475	-0-	-3105	-0-	386	1	1860	3	Y	205	205	0			6
							3	4	226	9							
07	4526	X	3762	-0-	-764	-0-	512	1	2871	3	Y	342	341	0			7
							3	4	376	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12354	X	11442	-0-	-912	-0-	1652	1	9282	3	Y	447	446	0			1
							16	4	492	9							
03	13206	X	11905	-0-	-1301	-0-	1679	1	9666	3	Y	495	494	0			2
							15	4	545	9							
04	12780	X	11587	-0-	-1193	-0-	1557	1	9459	3	Y	507	507	0			2
							13	4	558	9							
05	12679	X	12201	-0-	-478	-0-	1753	1	9889	3	Y	495	495	0			2
							14	4	545	9							
06	12270	X	11433	-0-	-837	-0-	1879	1	9028	3	Y	468	470	0			-0-
							11	4	515	9							
*07	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	1668	1	9331	3	Y	416	416	0			-0-
							12	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9599	X	8657	-0-	-942	-0-	403	1	7960	3	Y	255	254	0			8
							13	4	281	9							
03	10230	X	9117	-0-	-1113	-0-	437	1	8385	3	Y	256	256	0			8
							13	4	282	9							
04	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	404	1	7935	3	Y	218	219	0			7
							12	4	240	9							
05	9517	X	8807	-0-	-710	-0-	441	1	8090	3	Y	241	240	0			8
							11	4	265	9							
06	9210	X	8324	-0-	-886	-0-	458	1	7613	3	Y	222	224	0			6
							9	4	244	9							
*07	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	493	1	7916	3	Y	207	207	0			6
							8	4	228	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	162	1	3209	3	Y	558	556	0			2
							5	4	614	9							
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	172	1	3304	3	Y	570	570	0			2
							5	4	627	9							
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	165	1	3231	3	Y	558	559	0			1
							5	4	614	9							
*05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	263	1	4828	3	Y	734	731	0			4
							7	4	807	9							
*06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	302	1	5009	3	Y	606	609	0			1
							6	4	667	9							
*07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	325	1	5208	3	Y	638	637	0			2
							5	4	702	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

02	7917	X	7343	-0-	-574	-0-	995	1	5884	3	Y	415	414	0			7
							7	4	457	9							
03	8463	X	7678	-0-	-785	-0-	1026	1	6134	3	Y	462	461	0			8
							10	4	508	9							
04	8190	X	7091	-0-	-1099	-0-	1245	1	5348	3	Y	446	447	0			7
							7	4	491	9							
05	8060	X	6778	-0-	-1282	-0-	808	1	5449	3	Y	466	466	0			7
							8	4	513	9							
06	7800	X	5960	-0-	-1840	-0-	751	1	4738	3	Y	423	424	0			6
							6	4	465	9							
07	7254	X	6010	-0-	-1244	-0-	744	1	4788	3	Y	431	430	0			7
							4	4	474	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

02	4437	X	4066	-0-	-371	-0-	286	1	3494	3	Y	255	254	0			4
							5	4	281	9							
03	4743	X	3514	-0-	-1229	-0-	243	1	2905	3	Y	330	329	0			5
							3	4	363	9							
04	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	206	1	2827	3	Y	318	318	0			5
							4	4	350	9							
05	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	254	1	3403	3	Y	369	368	0			6
							5	4	406	9							
06	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	272	1	3427	3	Y	293	294	0			5
							3	4	322	9							
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	301	1	3397	3	Y	305	305	0			5
							3	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	4550	-0-	-1047	-0-	307	1	3765	3	Y	430	429	0			1
							5	4	473	9							
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	422	1	5059	3	Y	597	595	0			3
							8	4	657	9							
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	388	1	5321	3	Y	605	605	0			3
							7	4	666	9							
*05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	420	1	5640	3	Y	476	478	0			1
							9	4	524	9							
*06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	419	1	5251	3	Y	481	482	0			-0-
							6	4	529	9							
07	5735	X	4836	-0-	-899	-0-	357	1	4016	3	Y	417	417	0			-0-
							4	4	459	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11136	X	9887	-0-	-1249	-0-	731	1	8941	3	Y	179	178	0			8
							18	4	197	9							
03	11904	X	8159	-0-	-3745	-0-	600	1	7182	3	Y	329	327	0			10
							15	4	362	9							
04	11520	X	7682	-0-	-3838	-0-	494	1	6784	3	Y	357	356	0			11
							11	4	393	9							
05	11625	X	7988	-0-	-3637	-0-	528	1	7071	3	Y	342	341	0			12
							13	4	376	9							
06	11250	X	8171	-0-	-3079	-0-	583	1	7324	3	Y	228	230	0			10
							13	4	251	9							
*07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	660	1	7435	3	Y	210	210	0			10
							11	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	7732	-0-	-823	-0-	562	1	6882	3	Y	251	250	0			5
							12	4	276	9							
03	8773	X	8179	-0-	-594	-0-	598	1	7168	3	Y	365	364	0			6
							11	4	402	9							
04	8130	X	7721	-0-	-409	-0-	504	1	6927	3	Y	251	251	0			6
							14	4	276	9							
05	8401	X	7840	-0-	-561	-0-	528	1	7038	3	Y	240	238	0			8
							10	4	264	9							
06	8130	X	7258	-0-	-872	-0-	515	1	6481	3	Y	230	231	0			7
							9	4	253	9							
07	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	575	1	6475	3	Y	242	243	0			6
							7	4	266	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	3729	-0-	-2999	-0-	478	1	2818	3	Y	389	387	0			6
							5	4	428	9							
03	4867	X	3707	-0-	-1160	-0-	460	1	2744	3	Y	453	452	0			7
							5	4	498	9							
04	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	690	1	2968	3	Y	472	472	0			7
							4	4	519	9							
*05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	475	1	3186	3	Y	456	456	0			7
							5	4	502	9							
06	3930	X	3872	-0-	-58	-0-	468	1	2951	3	Y	409	411	0			5
							3	4	450	9							
*07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	516	1	3320	3	Y	440	439	0			6
							3	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7684	-0-	-523	-0-	1043	1	6160	3	Y	426	426	0			3
							12	4	469	9							
03	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	1049	1	6268	3	Y	550	549	0			4
							11	4	605	9							
04	8490	X	7280	-0-	-1210	-0-	1276	1	5481	3	Y	467	467	0			4
							9	4	514	9							
05	8401	X	7102	-0-	-1299	-0-	852	1	5728	3	Y	466	466	0			4
							9	4	513	9							
06	8130	X	6315	-0-	-1815	-0-	798	1	5030	3	Y	436	437	0			3
							7	4	480	9							
07	7533	X	6159	-0-	-1374	-0-	763	1	4910	3	Y	436	435	0			4
							6	4	480	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

02	10614	X	10308	-0-	-306	-0-	1412	1	8343	3	Y	488	488	0			-0-
							16	4	537	9							
03	11346	X	10123	-0-	-1223	-0-	1376	1	8213	3	Y	471	471	0			-0-
							16	4	518	9							
04	10980	X	9591	-0-	-1389	-0-	1701	1	7314	3	Y	510	509	0			1
							15	4	561	9							
05	11222	X	9487	-0-	-1735	-0-	1150	1	7738	3	Y	532	531	0			2
							14	4	585	9							
06	10860	X	8915	-0-	-1945	-0-	1145	1	7208	3	Y	501	503	0			-0-
							11	4	551	9							
07	9765	X	8975	-0-	-790	-0-	1136	1	7307	3	Y	474	473	0			1
							11	4	521	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

02	12586	X	11407	-0-	-1179	-0-	514	1	10140	3	Y	668	668	0			6
							18	4	735	9							
03	13454	X	11950	-0-	-1504	-0-	554	1	10611	3	Y	696	697	0			5
							19	4	766	9							
04	13020	X	12124	-0-	-896	-0-	543	1	10658	3	Y	824	822	0			7
							17	4	906	9							
05	13144	X	12213	-0-	-931	-0-	580	1	10650	3	Y	879	876	0			10
							16	4	967	9							
06	12720	X	11516	-0-	-1204	-0-	603	1	10033	3	Y	788	791	0			7
							13	4	867	9							
*07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	650	1	10419	3	Y	803	802	0			8
							13	4	883	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

02	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	642	1	12681	3	Y	966	963	0			6
							22	4	1063	9							
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	695	1	13293	3	Y	902	904	0			4
							23	4	992	9							
04	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	647	1	12685	3	Y	1001	999	0			6
							20	4	1101	9							
*05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	717	1	13121	3	Y	1162	1157	0			11
							20	4	1278	9							
06	14190	X	14186	-0-	-4	-0-	738	1	12288	3	Y	1040	1043	0			8
							16	4	1144	9							
*07	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	827	1	13268	3	Y	1121	1119	0			10
							16	4	1233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12557	X	12077	-0-	-480	-0-	556	1	10981	3	Y	473	473	0			2
							20	4	520	9							
03	13144	X	12463	-0-	-681	-0-	591	1	11340	3	Y	465	465	0			2
							20	4	512	9							
04	12630	X	12001	-0-	-629	-0-	555	1	10878	3	Y	500	501	0			1
							18	4	550	9							
05	13051	X	12135	-0-	-916	-0-	593	1	10853	3	Y	612	611	0			2
							16	4	673	9							
06	12630	X	11348	-0-	-1282	-0-	605	1	10066	3	Y	604	606	0			-0-
							13	4	664	9							
07	11904	X	11459	-0-	-445	-0-	633	1	10152	3	Y	602	601	0			1
							12	4	662	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

02	T. A.		158	-0-	158	1394	8	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		248	-0-	248	1642	13	1	231	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		518	-0-	518	2160	25	1	485	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	T. A.		147	-0-	147	2307	8	1	137	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	2468	X	161	-0-	-2307	-0-	9	1	150	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	257	1	5075	3	Y	218	218	0			3
							9	4	240	9							
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	3	Y	53	53	0			3
							2	4	58	9							
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	233	1	4566	3	Y	197	195	0			5
							8	4	217	9							
05	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	3	0			2
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	203	1	3377	3	Y	97	96	0			3
							3	4	107	9							
*07	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	482	1	7716	3	Y	197	196	0			4
							9	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

02	11107	X	10366	-0-	-741	-0-	983	1	8695	3	N	614	613	0			1
							13	4	675	9							
03	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	1125	1	10753	3	N	735	735	0			1
							16	4	809	9							
04	11340	X	10983	-0-	-357	-0-	1049	1	9187	3	N	667	667	0			1
							13	4	734	9							
05	11501	X	10623	-0-	-878	-0-	1010	1	8897	3	N	639	638	0			2
							13	4	703	9							
06	11130	X	10659	-0-	-471	-0-	1112	1	8830	3	N	643	645	0			-0-
							10	4	707	9							
*07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	1157	1	8719	3	N	647	646	0			1
							8	4	712	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12064	X	12052	-0-	-12	-0-	1123	1	9942	3	N	882	881	0			5
							17	4	970	9							
03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	1128	1	10788	3	N	964	964	0			5
							18	4	1060	9							
04	12480	X	12316	-0-	-164	-0-	1157	1	10129	3	N	923	923	0			5
							15	4	1015	9							
05	12896	X	11998	-0-	-898	-0-	1123	1	9873	3	N	897	895	0			7
							15	4	987	9							
06	12480	X	11384	-0-	-1096	-0-	1170	1	9308	3	N	812	815	0			4
							13	4	893	9							
07	11811	X	10795	-0-	-1016	-0-	1159	1	8730	3	N	814	813	0			5
							11	4	895	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	127	1	1126	3	N	182	181	0			5
							2	4	200	9							
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	151	1	1433	3	N	249	249	0			5
							2	4	274	9							
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	262	262	0			5
							1	4	288	9							
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	133	1	1172	3	N	307	305	0			7
							338	9									
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1	1250	3	N	295	295	0			7
							1	4	325	9							
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	166	1	1257	3	N	304	305	0			6
							1	4	334	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

02	5916	X	5088	-0-	-828	-0-	235	1	4633	3	Y	193	193	0			9
							8	4	212	9							
03	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	797	1	15260	3	Y	267	265	0			11
							27	4	294	9							
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	388	1	7599	3	Y	239	238	0			12
							11	4	263	9							
*05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	526	1	9627	3	Y	154	154	0			12
							15	4	169	9							
*06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	455	1	7568	3	Y	121	121	0			12
							10	4	133	9							
07	7440	X	6121	-0-	-1319	-0-	348	1	5605	3	Y	147	145	0			14
							6	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

02	8642	X	7577	-0-	-1065	-0-	347	1	6853	3	Y	332	331	0			6
							12	4	365	9							
03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	564	1	10796	3	Y	244	242	0	2	8	6
							19	4	268	9							
04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	696	1	13637	3	Y	322	320	0			8
							22	4	354	9							
*05	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	890	1	16276	3	Y	415	413	0			10
							26	4	457	9							
*06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	719	1	11938	3	Y	317	316	0	2	8	9
							16	4	349	9							
07	11656	X	8967	-0-	-2689	-0-	513	1	8197	3	Y	225	226	0			8
							9	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13775	X	12731	-0-	-1044	-0-	1186	1	10487	3	N	943	942	0			2
							21	4	1037	9							
03	14725	X	14137	-0-	-588	-0-	1233	1	11780	3	N	1000	1001	0			1
							24	4	1100	9							
04	14250	X	13605	-0-	-645	-0-	1288	1	11282	3	N	921	921	0			1
							22	4	1013	9							
*05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	1295	1	11402	3	N	936	935	0			2
							20	4	1030	9							
06	13170	X	12797	-0-	-373	-0-	1314	1	10453	3	N	922	924	0			-0-
							16	4	1014	9							
*07	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	1420	1	10701	3	N	906	905	0			1
							14	4	997	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		837	-0-	837	971	69	1	615	3	N	139	137	0			2
							153	9									
03	T. A.		210	-0-	210	1181	16	1	161	3	N	30	31	0			1
							33	9									
04	T. A.		23	-0-	23	1204	1	1	18	3	N	4	3	0			2
							4	9									
05	T. A.		3	-0-	3	1207	3	3			N	-0-	2	0			-0-
*06	1216	X	9	-0-	-1207	-0-	8	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	7256	-0-	-255	-0-	321	1	6348	3	N	523	522	0			5
							12	4	575	9							
03	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	355	1	6794	3	N	578	578	0			5
							11	4	636	9							
04	7770	X	7441	-0-	-329	-0-	326	1	6411	3	N	631	630	0			6
							10	4	694	9							
05	8029	X	7726	-0-	-303	-0-	367	1	6720	3	N	572	571	0			7
							10	4	629	9							
06	7770	X	7336	-0-	-434	-0-	382	1	6363	3	N	529	532	0			4
							9	4	582	9							
*07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	535	1	8567	3	N	670	668	0			6
							10	4	737	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	383	1	7548	3	N	799	799	0			5
							14	4	879	9							
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	412	1	7904	3	N	801	801	0			5
							13	4	881	9							
04	8700	X	8494	-0-	-206	-0-	364	1	7134	3	N	895	893	0			7
							11	4	985	9							
*05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	481	1	8819	3	N	901	900	0			8
							13	4	991	9							
*06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	504	1	8379	3	N	836	838	0			6
							11	4	920	9							
07	7595	X	5778	-0-	-1817	-0-	308	1	4936	3	N	481	484	0			3
							5	4	529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	457	1	9009	3	Y	1066	1068	0			4
							18	4	1173	9							
03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	473	1	9071	3	Y	956	958	0			2
							17	4	1052	9							
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	459	1	8977	3	Y	944	943	0			3
							16	4	1038	9							
*05	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	491	1	8997	3	Y	928	927	0			4
							17	4	1021	9							
*06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	556	1	9234	3	Y	851	854	0			1
							15	4	936	9							
*07	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	600	1	9617	3	Y	855	853	0			3
							13	4	941	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9715	X	9177	-0-	-538	-0-	414	1	8152	3	Y	543	542	0			2
							14	4	597	9							
03	10385	X	9542	-0-	-843	-0-	442	1	8463	3	Y	566	566	0			2
							14	4	623	9							
04	9990	X	8549	-0-	-1441	-0-	388	1	7589	3	Y	510	510	0			2
							11	4	561	9							
05	10106	X	8771	-0-	-1335	-0-	423	1	7765	3	Y	520	520	0			2
							11	4	572	9							
06	9780	X	8892	-0-	-888	-0-	474	1	7873	3	Y	485	485	0			2
							11	4	534	9							
07	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	492	1	7874	3	Y	470	470	0			2
							9	4	517	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	8819	-0-	-461	-0-	404	1	7968	3	Y	394	395	0			1
							14	4	433	9							
03	9920	X	9737	-0-	-183	-0-	459	1	8790	3	Y	430	429	0			2
							15	4	473	9							
04	9600	X	9354	-0-	-246	-0-	432	1	8480	3	Y	391	392	0			1
							12	4	430	9							
05	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	469	1	8585	3	Y	405	404	0			2
							13	4	446	9							
06	9600	X	7785	-0-	-1815	-0-	419	1	6964	3	Y	357	357	0			2
							9	4	393	9							
07	9145	X	8907	-0-	-238	-0-	499	1	7982	3	Y	379	378	0			3
							9	4	417	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10005	X	8676	-0-	-1329	-0-	395	1	7815	3	Y	411	411	0			2
							14	4	452	9							
03	10695	X	9108	-0-	-1587	-0-	427	1	8197	3	Y	428	428	0			2
							13	4	471	9							
04	9660	X	8646	-0-	-1014	-0-	398	1	7804	3	Y	394	395	0			1
							11	4	433	9							
05	9331	X	8659	-0-	-672	-0-	427	1	7815	3	Y	368	368	0			1
							12	4	405	9							
06	9030	X	8551	-0-	-479	-0-	464	1	7708	3	Y	335	335	0			1
							10	4	369	9							
*07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	474	1	7619	3	Y	332	331	0			2
							8	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	256	1	5028	3	Y	883	880	0			3
							10	4	971	9							
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	257	1	4929	3	Y	850	852	0			1
							9	4	935	9							
04	5460	X	5269	-0-	-191	-0-	214	1	4179	3	Y	789	788	0			2
							8	4	868	9							
05	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	247	1	4515	3	Y	698	698	0			2
							7	4	768	9							
*06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	291	1	4822	3	Y	755	756	0			1
							7	4	831	9							
*07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	324	1	5191	3	Y	678	678	0			1
							7	4	746	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	238	1	4734	3	Y	634	632	0			3
							7	4	697	9							
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	250	1	4801	3	Y	463	464	0			2
							6	4	509	9							
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	196	1	3869	3	Y	403	403	0			2
							5	4	443	9							
*05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	257	1	4738	3	Y	509	507	0			4
							7	4	560	9							
*06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	268	1	4469	3	Y	462	463	0			3
							6	4	508	9							
*07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	313	1	5019	3	Y	487	486	0			4
							4	4	536	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	178	1	3513	3	Y	676	678	0			5
							5	4	744	9							
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	186	1	3537	3	Y	578	579	0			4
							5	4	636	9							
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	166	1	3263	3	Y	502	503	0			3
							4	4	552	9							
*05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	176	1	3215	3	Y	544	544	0			3
							4	4	598	9							
*06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	235	1	3906	3	Y	457	459	0			1
							3	4	503	9							
*07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	285	1	4579	3	Y	526	525	0			2
							4	4	579	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	271	1	5364	3	N	410	410	0			5
							9	4	451	9							
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	303	1	5795	3	N	587	589	0			3
							9	4	646	9							
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	275	1	5389	3	N	581	582	0			2
							8	4	639	9							
05	5921	X	5852	-0-	-69	-0-	272	1	4983	3	N	535	535	0			2
							8	4	589	9							
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	298	1	4934	3	N	533	535	0			-0-
							6	4	586	9							
*07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	381	1	6111	3	N	530	529	0			1
							6	4	583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11397	X	11364	-0-	-33	-0-	522	1	10320	3	Y	458	458	0			1
							18	4	504	9							
03	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	576	1	11049	3	Y	467	467	0			1
							19	4	514	9							
04	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	523	1	10236	3	Y	416	415	0			2
							16	4	458	9							
05	12152	X	11280	-0-	-872	-0-	562	1	10265	3	Y	397	398	0			1
							16	4	437	9							
06	11760	X	10940	-0-	-820	-0-	596	1	9912	3	Y	381	381	0			1
							13	4	419	9							
07	11315	X	11021	-0-	-294	-0-	622	1	9985	3	Y	365	364	0			2
							12	4	402	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	128	1	2533	3	Y	177	176	0			7
							4	4	195	9							
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	3	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							
04	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	129	1	2552	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	144	1	2644	3	Y	163	163	0			6
							5	4	179	9							
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	158	1	2604	3	Y	141	141	0			6
							3	4	155	9							
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	170	1	2710	3	Y	139	138	0			7
							3	4	153	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21054	X	19803	-0-	-1251	-0-	884	1	17455	3	Y	1303	1302	0			15
							31	4	1433	9							
03	22506	X	20793	-0-	-1713	-0-	956	1	18331	3	Y	1340	1350	0			5
							32	4	1474	9							
04	21780	X	19934	-0-	-1846	-0-	898	1	17609	3	Y	1272	1272	0			5
							28	4	1399	9							
05	22506	X	19926	-0-	-2580	-0-	957	1	17552	3	Y	1264	1263	0			6
							27	4	1390	9							
06	21030	X	18516	-0-	-2514	-0-	977	1	16239	3	Y	1163	1165	0			4
							21	4	1279	9							
*07	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	1050	1	16830	3	Y	1190	1187	0			7
							19	4	1309	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	318	1	6272	3	Y	122	120	0	1	8	7
							11	4	134	9							
03	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	615	1	11783	3	Y	324	322	0			9
							20	4	356	9							
04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	511	1	10028	3	Y	239	239	0			9
							15	4	263	9							
*05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	635	1	11628	3	Y	248	246	0			11
							17	4	273	9							
*06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	614	1	10211	3	Y	210	210	0			11
							14	4	231	9							
07	11532	X	10238	-0-	-1294	-0-	586	1	9394	3	Y	224	224	0			11
							12	4	246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7076	X	5492	-0-	-1584	-0-	246	1	4849	3	Y	354	356	0			5
							8	4	389	9							
03	6882	X	1950	-0-	-4932	-0-	90	1	1720	3	Y	125	128	0			2
							2	4	138	9							
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	396	1	7757	3	Y	321	318	0			5
							11	4	353	9							
*05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	437	1	8003	3	Y	170	172	0			3
							12	4	187	9							
06	7260	X	4913	-0-	-2347	-0-	273	1	4527	3	Y	97	97	0			3
							6	4	107	9							
07	5859	X	3153	-0-	-2706	-0-	172	1	2762	3	Y	196	195	0			4
							3	4	216	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13601	X	5173	-0-	-8428	-0-	242	1	4749	3	Y	158	160	0			3
							8	4	174	9							
03	14539	X	5762	-0-	-8777	-0-	276	1	5282	3	Y	177	177	0			3
							9	4	195	9							
04	13200	X	2510	-0-	-10690	-0-	117	1	2314	3	Y	69	70	0			2
							3	4	76	9							
05	12431	X	18	-0-	-12413	-0-	18	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	12030	X	7265	-0-	-4765	-0-	401	1	6644	3	Y	192	190	0			2
							9	4	211	9							
*07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	664	1	10631	3	Y	357	355	0			4
							13	4	393	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15109	X	12021	-0-	-3088	-0-	559	1	11025	3	Y	379	379	0			3
							20	4	417	9							
03	15934	X	764	-0-	-15170	-0-	36	1	691	3	Y	33	35	0			1
							1	4	36	9							
04	15210	X	1999	-0-	-13211	-0-	88	1	1724	3	Y	169	167	0			3
							1	4	186	9							
05	14477	X	2213	-0-	-12264	-0-	110	1	2024	3	Y	69	71	0			1
							3	4	76	9							
06	14010	X	3108	-0-	-10902	-0-	162	1	2708	3	Y	214	212	0			3
							3	4	235	9							
*07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	228	1	3651	3	Y	257	256	0			4
							3	4	283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16994	X	14029	-0-	-2965	-0-	646	1	12758	3	Y	548	546	0			3
							22	4	603	9							
03	18166	X	14620	-0-	-3546	-0-	693	1	13276	3	Y	571	570	0			4
							23	4	628	9							
04	17100	X	12924	-0-	-4176	-0-	598	1	11726	3	Y	528	529	0			3
							19	4	581	9							
05	15593	X	12812	-0-	-2781	-0-	635	1	11615	3	Y	495	497	0			1
							17	4	545	9							
06	15090	X	13906	-0-	-1184	-0-	756	1	12556	3	Y	525	526	0			-0-
							16	4	578	9							
*07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	851	1	13643	3	Y	509	508	0			1
							16	4	560	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14036	X	6954	-0-	-7082	-0-	320	1	6318	3	Y	277	278	0			-0-
							11	4	305	9							
03	13237	X	3520	-0-	-9717	-0-	167	1	3194	3	Y	140	140	0			-0-
							5	4	154	9							
04	12120	X	9260	-0-	-2860	-0-	429	1	8403	3	Y	378	374	0			4
							12	4	416	9							
05	12338	X	10566	-0-	-1772	-0-	523	1	9568	3	Y	418	416	0			6
							15	4	460	9							
06	11940	X	9673	-0-	-2267	-0-	529	1	8804	3	Y	298	300	0			4
							12	4	328	9							
*07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	566	1	9080	3	Y	307	307	0			4
							11	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	641	1	12664	3	Y	449	449	0			2
							22	4	494	9							
03	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	708	1	13555	3	Y	480	480	0			2
							24	4	528	9							
04	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	695	1	13625	3	Y	468	468	0			2
							22	4	515	9							
*05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	756	1	13840	3	Y	454	453	0			3
							23	4	499	9							
*06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	747	1	12413	3	Y	454	454	0			3
							16	4	499	9							
07	14818	X	13089	-0-	-1729	-0-	741	1	11892	3	Y	401	401	0			3
							15	4	441	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11571	X	10140	-0-	-1431	-0-	470	1	9258	3	Y	358	358	0			3
							18	4	394	9							
03	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	960	1	18379	3	Y	567	564	0			6
							32	4	624	9							
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	920	1	18031	3	Y	557	558	0			5
							28	4	613	9							
*05	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	1022	1	18713	3	Y	554	555	0			4
							30	4	609	9							
*06	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1110	1	18456	3	Y	552	553	0			3
							22	4	607	9							
*07	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1168	1	18741	3	Y	554	552	0			5
							21	4	609	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15834 X	8142	-0-	-7692	-0-	377	1	7444	3	Y	279	280	0			2
						14	4	307	9							
03	16740 X	367	-0-	-16373	-0-	18	1	335	3	Y	13	14	0			1
						14	9									
04	16200 X	180	-0-	-16020	-0-	8	1	165	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
05	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-					-0-
06	15240 X	76	-0-	-15164	-0-	5	1	68	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
						3	9									
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14703 X	7992	-0-	-6711	-0-	371	1	7304	3	Y	276	277	0			-0-
						13	4	304	9							
03	15717 X	768	-0-	-14949	-0-	36	1	699	3	Y	29	28	0	1	8	-0-
						1	4	32	9							
04	15210 X	553	-0-	-14657	-0-	22	1	463	3	Y	62	61	0			1
						68	9									
05	15717 X	390	-0-	-15327	-0-	16	1	302	3	Y	65	65	0			1
						72	9									
06	15210 X	76	-0-	-15134	-0-	3	1	58	3	Y	14	15	0			-0-
						15	9									
07	2139 X	710	-0-	-1429	-0-	37	1	600	3	Y	66	65	0			1
						73	9									

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	921	1	7130	3	Y	370	370	0			-0-
						13	4	407	9							
03	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	1057	1	6987	3	Y	374	373	0			1
						14	4	411	9							
04	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	903	1	5839	3	Y	332	330	0			3
						13	4	365	9							
*05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	925	1	6116	3	Y	342	341	0			4
						13	4	376	9							
*06	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	932	1	7030	3	Y	386	387	0			3
						10	4	425	9							
*07	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	1137	1	6733	3	Y	301	302	0			2
						12	4	331	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	353	1	2743	3	Y	204	205	0			7
						4	4	224	9							
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	438	1	2890	3	Y	210	210	0			7
						3	4	231	9							
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	392	1	2548	3	Y	169	169	0			7
						3	4	186	9							
*05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	389	1	2576	3	Y	156	156	0			7
						4	4	172	9							
*06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	340	1	2582	3	Y	162	162	0			7
						3	4	178	9							
*07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	427	1	2526	3	Y	141	140	0			8
						3	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5986	-0-	-75	-0-	643	1	4987	3	Y	316	318	0			1
							8	4	348	9							
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	4949	3	Y	324	324	0			1
							9	4	356	9							
04	7560	X	5983	-0-	-1577	-0-	732	1	4734	3	Y	463	461	0			3
							8	4	509	9							
05	7812	X	4598	-0-	-3214	-0-	552	1	3645	3	Y	360	360	0			3
							5	4	396	9							
06	7560	X	3386	-0-	-4174	-0-	367	1	2776	3	Y	218	221	0			-0-
							3	4	240	9							
07	3937	X	3539	-0-	-398	-0-	481	1	2851	3	Y	185	184	0			1
							3	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1744	3	Y	34	34	0			6
							2	4	37	9							
03	2015	X	38	-0-	-1977	-0-	4	1	33	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
04	1740	X	3	-0-	-1737	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	341	1	2245	3	Y	45	44	0			1
							3	4	50	9							
*06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	493	1	3735	3	Y	62	62	0			1
							4	4	68	9							
*07	3100	N	4265	-0-	1165	1165	605	1	3590	3	Y	61	61	0			1
							3	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

02	8236	X	7909	-0-	-327	-0-	354	1	6973	3	Y	518	518	0			-0-
							12	4	570	9							
03	8804	X	8628	-0-	-176	-0-	396	1	7575	3	Y	585	584	0			1
							13	4	644	9							
04	8520	X	8220	-0-	-300	-0-	369	1	7229	3	Y	555	555	0			1
							11	4	611	9							
05	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	391	1	7162	3	Y	568	567	0			2
							10	4	625	9							
06	8520	X	7899	-0-	-621	-0-	412	1	6866	3	Y	556	557	0			1
							9	4	612	9							
07	8091	X	7809	-0-	-282	-0-	423	1	6786	3	Y	538	537	0			2
							8	4	592	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

02	4727	X	4130	-0-	-597	-0-	449	1	3481	3	Y	177	176	0			3
							5	4	195	9							
03	5053	X	4163	-0-	-890	-0-	520	1	3441	3	Y	178	177	0			4
							6	4	196	9							
04	4890	X	4002	-0-	-888	-0-	509	1	3300	3	Y	171	171	0			4
							5	4	188	9							
05	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	494	1	3266	3	Y	161	161	0			4
							5	4	177	9							
06	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	431	1	3262	3	Y	185	184	0			5
							3	4	204	9							
*07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	536	1	3179	3	Y	192	191	0			6
							3	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	752	1	5819	3	Y	456	457	0			5
							12	4	502	9							
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1062	1	7023	3	Y	469	472	0			2
							12	4	516	9							
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	878	1	5681	3	Y	464	465	0			1
							10	4	510	9							
*05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	760	1	5017	3	Y	432	431	0			2
							7	4	475	9							
*06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	622	1	4696	3	Y	379	381	0			-0-
							6	4	417	9							
07	6727	X	6382	-0-	-345	-0-	867	1	5146	3	Y	331	330	0			1
							5	4	364	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	470	1	9298	3	Y	997	997	0			7
							18	4	1097	9							
03	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	491	1	9409	3	Y	1014	1014	0			7
							16	4	1115	9							
04	11220	X	10470	-0-	-750	-0-	454	1	8900	3	Y	1003	1002	0			8
							13	4	1103	9							
05	11594	X	11153	-0-	-441	-0-	516	1	9447	3	Y	1068	1065	0			11
							15	4	1175	9							
06	11220	X	10241	-0-	-979	-0-	520	1	8621	3	Y	989	993	0			7
							12	4	1088	9							
*07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	544	1	8717	3	Y	985	983	0			9
							10	4	1084	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12325	X	9865	-0-	-2460	-0-	448	1	8844	3	Y	505	504	0			2
							17	4	556	9							
03	13175	X	9843	-0-	-3332	-0-	459	1	8815	3	Y	504	503	0			3
							15	4	554	9							
04	11460	X	11385	-0-	-75	-0-	524	1	10261	3	Y	531	531	0			3
							16	4	584	9							
*05	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	576	1	10553	3	Y	523	523	0			3
							16	4	575	9							
06	10440	X	9911	-0-	-529	-0-	534	1	8883	3	Y	437	439	0			1
							13	4	481	9							
07	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	549	1	8799	3	Y	469	468	0			2
							10	4	516	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8729	X	7222	-0-	-1507	-0-	337	1	6669	3	Y	185	183	0			5
							12	4	204	9							
03	9331	X	6908	-0-	-2423	-0-	332	1	6392	3	Y	158	159	0			4
							10	4	174	9							
04	8520	X	7140	-0-	-1380	-0-	337	1	6614	3	Y	163	164	0			3
							10	4	179	9							
05	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	354	1	6473	3	Y	158	158	0			3
							10	4	174	9							
06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	366	1	6069	3	Y	149	149	0			3
							7	4	164	9							
07	6789	X	5942	-0-	-847	-0-	336	1	5372	3	Y	207	206	0			4
							6	4	228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5454	-0-	-636	-0-	244	1	4826	3	Y	342	341	0			4
							8	4	376	9							
03	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	284	1	5432	3	Y	385	386	0			3
							9	4	424	9							
04	6300	X	5725	-0-	-575	-0-	260	1	5084	3	Y	339	337	0			5
							8	4	373	9							
05	6262	X	5873	-0-	-389	-0-	283	1	5205	3	Y	343	341	0			7
							8	4	377	9							
06	6060	X	4907	-0-	-1153	-0-	258	1	4300	3	Y	312	313	0			6
							6	4	343	9							
07	5580	X	4773	-0-	-807	-0-	258	1	4158	3	Y	321	320	0			7
							4	4	353	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	6962	-0-	-607	-0-	378	1	6283	3	Y	265	264	0			4
							9	4	292	9							
03	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	388	1	6223	3	Y	303	303	0			4
							9	4	333	9							
04	7830	X	6501	-0-	-1329	-0-	356	1	5786	3	Y	320	320	0			4
							7	4	352	9							
05	8091	X	6349	-0-	-1742	-0-	372	1	5655	3	Y	286	285	0			5
							7	4	315	9							
06	7830	X	6081	-0-	-1749	-0-	388	1	5421	3	Y	242	243	0			4
							6	4	266	9							
07	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	403	1	5455	3	Y	262	261	0			5
							6	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	433	1	7198	3	Y	358	358	0			3
							11	4	394	9							
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	452	1	7250	3	Y	441	440	0			4
							11	4	485	9							
04	7860	X	7804	-0-	-56	-0-	430	1	6981	3	Y	348	349	0			3
							10	4	383	9							
05	8122	X	7923	-0-	-199	-0-	464	1	7064	3	Y	349	348	0			4
							11	4	384	9							
06	7860	X	7277	-0-	-583	-0-	450	1	6300	3	Y	471	470	0			5
							9	4	518	9							
07	7719	X	7607	-0-	-112	-0-	487	1	6586	3	Y	477	476	0			6
							9	4	525	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	8134	-0-	-102	-0-	434	1	7230	3	Y	415	415	0			3
							13	4	457	9							
03	8804	X	8591	-0-	-213	-0-	475	1	7621	3	Y	439	438	0			4
							12	4	483	9							
04	8520	X	8120	-0-	-400	-0-	443	1	7211	3	Y	414	415	0			3
							11	4	455	9							
05	8804	X	8144	-0-	-660	-0-	474	1	7208	3	Y	411	411	0			3
							10	4	452	9							
06	8520	X	6978	-0-	-1542	-0-	435	1	6071	3	Y	424	425	0			2
							6	4	466	9							
07	7502	X	7039	-0-	-463	-0-	448	1	6067	3	Y	471	470	0			3
							6	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	534	1	8883	3	Y	605	605	0			8
							18	4	666	9							
03	10788	X	10243	-0-	-545	-0-	561	1	8997	3	Y	606	607	0			7
							18	4	667	9							
04	10440	X	9515	-0-	-925	-0-	514	1	8351	3	Y	577	577	0			7
							15	4	635	9							
05	10788	X	9240	-0-	-1548	-0-	532	1	8099	3	Y	542	541	0			8
							13	4	596	9							
06	10440	X	8849	-0-	-1591	-0-	549	1	7689	3	Y	545	546	0			7
							11	4	600	9							
*07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	579	1	7828	3	Y	469	470	0			6
							9	4	516	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	7917	-0-	-609	-0-	360	1	7093	3	Y	411	411	0			1
							12	4	452	9							
03	9114	X	8346	-0-	-768	-0-	389	1	7467	3	Y	434	433	0			2
							13	4	477	9							
04	8820	X	8193	-0-	-627	-0-	374	1	7340	3	Y	425	425	0			2
							11	4	468	9							
*05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	476	1	8725	3	Y	486	485	0			3
							13	4	535	9							
*06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	513	1	8515	3	Y	382	383	0			2
							11	4	420	9							
*07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	544	1	8708	3	Y	377	377	0			2
							10	4	415	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11020	X	9273	-0-	-1747	-0-	484	1	8047	3	Y	662	662	0			4
							14	4	728	9							
03	11470	X	9507	-0-	-1963	-0-	512	1	8233	3	Y	680	680	0			4
							14	4	748	9							
04	10260	X	9198	-0-	-1062	-0-	487	1	7940	3	Y	691	691	0			4
							11	4	760	9							
05	10075	X	9757	-0-	-318	-0-	548	1	8354	3	Y	764	762	0			6
							15	4	840	9							
*06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	603	1	8420	3	Y	703	706	0			3
							13	4	773	9							
*07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	629	1	8516	3	Y	635	634	0			4
							12	4	699	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10382	X	10338	-0-	-44	-0-	474	1	9369	3	Y	434	433	0			1
							18	4	477	9							
03	11098	X	10896	-0-	-202	-0-	514	1	9860	3	Y	460	459	0			2
							16	4	506	9							
04	10740	X	10363	-0-	-377	-0-	481	1	9412	3	Y	414	414	0			2
							15	4	455	9							
05	11098	X	10217	-0-	-881	-0-	504	1	9255	3	Y	404	404	0			2
							14	4	444	9							
06	10740	X	9767	-0-	-973	-0-	529	1	8765	3	Y	419	418	0			3
							12	4	461	9							
07	10354	X	10083	-0-	-271	-0-	565	1	9065	3	Y	402	402	0			3
							11	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8047	-0-	-1117	-0-	419	1	6949	3	Y	609	609	0			1
							9	4	670	9							
03	9796	X	9146	-0-	-650	-0-	491	1	7875	3	Y	696	696	0			1
							14	4	766	9							
04	9480	X	9398	-0-	-82	-0-	494	1	8029	3	Y	781	781	0			1
							16	4	859	9							
05	8928	X	8863	-0-	-65	-0-	492	1	7506	3	Y	775	775	0			1
							12	4	853	9							
*06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	543	1	7585	3	Y	736	737	0			-0-
							11	4	810	9							
07	9145	X	9042	-0-	-103	-0-	569	1	7705	3	Y	689	687	0			2
							10	4	758	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	519	1	8618	3	Y	551	551	0			1
							18	4	606	9							
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	555	1	8905	3	Y	571	570	0			2
							18	4	628	9							
04	9450	X	8230	-0-	-1220	-0-	436	1	7084	3	Y	635	635	0			2
							11	4	699	9							
05	9765	X	7429	-0-	-2336	-0-	418	1	6349	3	Y	593	594	0			1
							10	4	652	9							
06	9450	X	7197	-0-	-2253	-0-	441	1	6167	3	Y	528	529	0			-0-
							8	4	581	9							
*07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	471	1	6382	3	Y	453	453	0			-0-
							6	4	498	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10179	X	9085	-0-	-1094	-0-	420	1	8278	3	Y	339	337	0			7
							14	4	373	9							
03	10881	X	9403	-0-	-1478	-0-	446	1	8554	3	Y	354	355	0			6
							14	4	389	9							
04	10530	X	9362	-0-	-1168	-0-	437	1	8573	3	Y	309	309	0			6
							12	4	340	9							
05	10323	X	9422	-0-	-901	-0-	469	1	8610	3	Y	300	299	0			7
							13	4	330	9							
06	9990	X	8925	-0-	-1065	-0-	490	1	8136	3	Y	262	261	0			8
							11	4	288	9							
07	9455	X	8941	-0-	-514	-0-	508	1	8127	3	Y	270	270	0			8
							9	4	297	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	10136	-0-	-1377	-0-	468	1	9247	3	Y	366	367	0			3
							18	4	403	9							
03	12307	X	10395	-0-	-1912	-0-	497	1	9543	3	Y	308	308	0			3
							16	4	339	9							
04	11760	X	9967	-0-	-1793	-0-	461	1	9049	3	Y	403	403	0			3
							14	4	443	9							
05	11439	X	9888	-0-	-1551	-0-	488	1	8947	3	Y	400	400	0			3
							13	4	440	9							
06	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	526	1	8732	3	Y	354	354	0			3
							12	4	389	9							
07	9982	X	9846	-0-	-136	-0-	553	1	8865	3	Y	380	379	0			4
							10	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12296	X	12269	-0-	-27	-0-	648	1	9664	3	Y	1762	1759	0			8
							19	4	1938	9							
03	13144	X	11963	-0-	-1181	-0-	657	1	9302	3	Y	1804	1806	0			6
							20	4	1984	9							
04	12720	X	10783	-0-	-1937	-0-	590	1	8280	3	Y	1724	1723	0			7
							17	4	1896	9							
05	13113	X	10298	-0-	-2815	-0-	602	1	7988	3	Y	1539	1539	0			7
							15	4	1693	9							
06	12690	X	7976	-0-	-4714	-0-	467	1	5869	3	Y	1485	1490	0			2
							6	4	1634	9							
07	8680	X	7870	-0-	-810	-0-	465	1	5658	3	Y	1583	1579	0			6
							6	4	1741	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	5653	-0-	-1017	-0-	447	1	4557	3	Y	583	583	0			7
							8	4	641	9							
03	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	486	1	5099	3	Y	514	521	0			-0-
							10	4	565	9							
04	6900	X	5740	-0-	-1160	-0-	447	1	4769	3	Y	469	469	0			-0-
							8	4	516	9							
*05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	632	1	5560	3	Y	614	611	0			3
							8	4	675	9							
06	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	550	1	4976	3	Y	578	580	0			1
							6	4	636	9							
*07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	554	1	4328	3	Y	562	561	0			2
							4	4	618	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1095	1	11162	3	Y	1663	1662	0			19
							21	4	1829	9							
03	14787	X	13191	-0-	-1596	-0-	997	1	10460	3	Y	1559	1574	0			4
							19	4	1715	9							
04	14310	X	12548	-0-	-1762	-0-	936	1	9999	3	Y	1450	1449	0			5
							18	4	1595	9							
05	14787	X	12652	-0-	-2135	-0-	1124	1	9861	3	Y	1499	1496	0			8
							18	4	1649	9							
06	14310	X	11226	-0-	-3084	-0-	970	1	8771	3	Y	1337	1342	0			3
							14	4	1471	9							
07	11749	X	11618	-0-	-131	-0-	1139	1	8907	3	Y	1418	1415	0			6
							12	4	1560	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	395	1	4037	3	Y	354	355	0			-0-
							4	4	389	9							
03	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	299	1	3123	3	Y	504	501	0			3
							4	4	554	9							
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	287	1	3063	3	Y	502	502	0			3
							4	4	552	9							
05	4185	X	2413	-0-	-1772	-0-	207	1	1822	3	Y	347	347	0			3
							2	4	382	9							
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	422	1	3823	3	Y	695	692	0			6
							4	4	765	9							
07	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	274	1	2141	3	Y	372	376	0			2
							3	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	499	1	5109	3	Y	1097	1095	0			4
							10	4	1207	9							
03	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	482	1	5059	3	Y	1142	1144	0			2
							9	4	1256	9							
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	495	1	5294	3	Y	1263	1260	0			5
							8	4	1389	9							
*05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	615	1	5399	3	Y	1328	1324	0			9
							8	4	1461	9							
*06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	619	1	5592	3	Y	1224	1229	0			4
							7	4	1346	9							
*07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	622	1	4878	3	Y	1071	1071	0			4
							4	4	1178	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8903	X	8296	-0-	-607	-0-	436	1	6503	3	Y	1225	1225	0			2
							9	4	1348	9							
03	9517	X	8506	-0-	-1011	-0-	469	1	6658	3	Y	1244	1245	0			1
							11	4	1368	9							
04	9210	X	7606	-0-	-1604	-0-	418	1	5885	3	Y	1176	1176	0			1
							9	4	1294	9							
05	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	464	1	6175	3	Y	1258	1255	0			4
							10	4	1384	9							
*06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	547	1	6843	3	Y	1223	1226	0			1
							10	4	1345	9							
*07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	590	1	7220	3	Y	1102	1100	0			3
							7	4	1212	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	533	1	7933	3	Y	1794	1791	0			6
							14	4	1973	9							
03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	588	1	8325	3	Y	1845	1847	0			4
							13	4	2030	9							
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	526	1	7391	3	Y	1663	1664	0			3
							11	4	1829	9							
*05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	544	1	7195	3	Y	1551	1548	0			6
							10	4	1706	9							
*06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	629	1	7844	3	Y	1565	1568	0			3
							13	4	1722	9							
*07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	681	1	8303	3	Y	1564	1563	0			4
							12	4	1720	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	438	1	6524	3	Y	1713	1712	0			18
							11	4	1884	9							
03	8773	X	8420	-0-	-353	-0-	434	1	6189	3	Y	1625	1628	0			15
							9	4	1788	9							
04	8490	X	7196	-0-	-1294	-0-	375	1	5293	3	Y	1384	1385	0			14
							6	4	1522	9							
05	8773	X	7470	-0-	-1303	-0-	415	1	5504	3	Y	1404	1402	0			16
							7	4	1544	9							
*06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	546	1	6844	3	Y	1471	1473	0			14
							8	4	1618	9							
*07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	594	1	7231	3	Y	1445	1442	0			17
							9	4	1590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16617 X	15231	-0-	-1386	-0-	693	1	13706	3	Y	735	735	0			2
						23	4	809	9							
03	17763 X	15777	-0-	-1986	-0-	740	1	14172	3	Y	763	763	0			2
						26	4	839	9							
04	17190 X	14847	-0-	-2343	-0-	682	1	13354	3	Y	717	719	0			-0-
						22	4	789	9							
05	16709 X	15991	-0-	-718	-0-	783	1	14351	3	Y	758	756	0			2
						23	4	834	9							
06	16170 X	14742	-0-	-1428	-0-	796	1	13210	3	Y	654	656	0			-0-
						17	4	719	9							
*07	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	837	1	13419	3	Y	635	633	0			2
						16	4	699	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10353 X	9231	-0-	-1122	-0-	422	1	8352	3	Y	403	402	0			5
						14	4	443	9							
03	11067 X	9569	-0-	-1498	-0-	451	1	8654	3	Y	408	411	0			2
						15	4	449	9							
04	10230 X	9116	-0-	-1114	-0-	421	1	8263	3	Y	382	381	0			3
						12	4	420	9							
05	10571 X	9159	-0-	-1412	-0-	452	1	8278	3	Y	379	379	0			3
						12	4	417	9							
06	9840 X	8726	-0-	-1114	-0-	472	1	7844	3	Y	364	364	0			3
						10	4	400	9							
07	9145 X	8789	-0-	-356	-0-	495	1	7929	3	Y	324	323	0			4
						9	4	356	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	361	1	7133	3	Y	813	813	0			2
							12	4	894	9							
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	378	1	7230	3	Y	793	794	0			1
							12	4	872	9							
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	325	1	6392	3	Y	755	755	0			1
							9	4	831	9							
*05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	394	1	7206	3	Y	816	814	0			3
							10	4	898	9							
*06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	419	1	6959	3	Y	809	810	0			2
							9	4	890	9							
*07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	448	1	7194	3	Y	719	718	0			3
							8	4	791	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19198	X	18112	-0-	-1086	-0-	799	1	15781	3	Y	1367	1367	0			4
							28	4	1504	9							
03	20522	X	18978	-0-	-1544	-0-	869	1	16640	3	Y	1308	1311	0			1
							30	4	1439	9							
04	19860	X	17437	-0-	-2423	-0-	779	1	15277	3	Y	1232	1231	0			2
							26	4	1355	9							
05	20243	X	18497	-0-	-1746	-0-	882	1	16138	3	Y	1320	1317	0			5
							25	4	1452	9							
06	19590	X	16762	-0-	-2828	-0-	878	1	14598	3	Y	1152	1156	0			1
							19	4	1267	9							
*07	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	936	1	14999	3	Y	1174	1171	0			4
							18	4	1291	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24302	X	22823	-0-	-1479	-0-	991	1	19580	3	Y	2017	2017	0			11
							33	4	2219	9							
03	25978	X	23926	-0-	-2052	-0-	1070	1	20510	3	Y	2101	2102	0			10
							35	4	2311	9							
04	25140	X	22662	-0-	-2478	-0-	995	1	19493	3	Y	1947	1946	0			11
							32	4	2142	9							
05	25296	X	22703	-0-	-2593	-0-	1064	1	19473	3	Y	1942	1939	0			14
							30	4	2136	9							
06	24480	X	21499	-0-	-2981	-0-	1105	1	18345	3	Y	1843	1849	0			8
							22	4	2027	9							
*07	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	1161	1	18612	3	Y	1811	1809	0			10
							21	4	1992	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13195	X	12457	-0-	-738	-0-	522	1	10298	3	Y	1472	1471	0			3
							18	4	1619	9							
03	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	612	1	11731	3	Y	1754	1752	0			5
							20	4	1929	9							
04	13650	X	13325	-0-	-325	-0-	564	1	11071	3	Y	1520	1520	0			5
							18	4	1672	9							
*05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	665	1	12174	3	Y	1901	1892	0			14
							18	4	2091	9							
06	12900	X	12273	-0-	-627	-0-	612	1	10165	3	Y	1347	1356	0			5
							14	4	1482	9							
*07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	656	1	10499	3	Y	1321	1319	0			7
							13	4	1453	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112 X	19400	-0-	-1712	-0-	857	1	16921	3	Y	1447	1446	0			7
						30	4	1592	9							
03	22568 X	20664	-0-	-1904	-0-	946	1	18135	3	Y	1410	1412	0			5
						32	4	1551	9							
04	21840 X	19681	-0-	-2159	-0-	880	1	17267	3	Y	1370	1369	0			6
						27	4	1507	9							
*05	21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	1015	1	18607	3	Y	1465	1462	0			9
						30	4	1612	9							
06	20310 X	15814	-0-	-4496	-0-	831	1	13780	3	Y	1077	1085	0			1
						18	4	1185	9							
07	19344 X	15941	-0-	-3403	-0-	866	1	13883	3	Y	1069	1067	0			3
						16	4	1176	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	754	1	14885	3	Y	2715	2711	0			20
						26	4	2987	9							
03	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	820	1	15709	3	Y	3043	3043	0			20
						27	4	3347	9							
04	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	755	1	14818	3	Y	2981	2979	0			22
						24	4	3279	9							
05	19437 X	18449	-0-	-988	-0-	790	1	14468	3	Y	2880	2877	0			25
						23	4	3168	9							
06	18810 X	17409	-0-	-1401	-0-	839	1	13932	3	Y	2382	2395	0			12
						18	4	2620	9							
*07	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	924	1	14817	3	Y	2297	2294	0			15
						17	4	2527	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

02	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	541	1	10679	3	Y	1482	1482	0			2
						19	4	1630	9							
03	12927 X	12760	-0-	-167	-0-	553	1	10592	3	Y	1451	1453	0			-0-
						19	4	1596	9							
04	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	622	1	12188	3	Y	1300	1300	0			-0-
						20	4	1430	9							
*05	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	641	1	11724	3	Y	1093	1091	0			2
						18	4	1202	9							
06	12510 X	12208	-0-	-302	-0-	637	1	10581	3	Y	887	889	0			-0-
						14	4	976	9							
07	13237 X	11782	-0-	-1455	-0-	633	1	10139	3	Y	906	905	0			1
						13	4	997	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19053 X	18482	-0-	-571	-0-	764	1	15061	3	Y	2392	2389	0			27
						26	4	2631	9							
03	20367 X	18734	-0-	-1633	-0-	799	1	15316	3	Y	2356	2371	0			12
						27	4	2592	9							
04	19710 X	17393	-0-	-2317	-0-	733	1	14384	3	Y	2048	2049	0			11
						23	4	2253	9							
05	20367 X	17024	-0-	-3343	-0-	769	1	14110	3	Y	1929	1927	0			13
						23	4	2122	9							
06	19560 X	16882	-0-	-2678	-0-	842	1	13983	3	Y	1853	1858	0			8
						19	4	2038	9							
*07	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	861	1	13801	3	Y	1784	1781	0			11
						16	4	1962	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15660 X	13402	-0-	-2258	-0-	556	1	10983	3	Y	1675	1675	0			8
						20	4	1843	9							
03	16740 X	13760	-0-	-2980	-0-	591	1	11337	3	Y	1647	1648	0			7
						20	4	1812	9							
04	15960 X	12382	-0-	-3578	-0-	517	1	10127	3	Y	1565	1565	0			7
						16	4	1722	9							
05	15159 X	11906	-0-	-3253	-0-	526	1	9629	3	Y	1578	1576	0			9
						15	4	1736	9							
06	14670 X	13662	-0-	-1008	-0-	690	1	11470	3	Y	1351	1355	0			5
						16	4	1486	9							
*07	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	729	1	11684	3	Y	1270	1267	0			8
						14	4	1397	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12528 X	10655	-0-	-1873	-0-	453	1	8944	3	Y	1129	1128	0			6
						16	4	1242	9							
03	13392 X	11942	-0-	-1450	-0-	525	1	10041	3	Y	1235	1236	0			5
						17	4	1359	9							
04	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	549	1	10785	3	Y	1239	1237	0			7
						18	4	1363	9							
*05	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	568	1	10404	3	Y	1220	1219	0			8
						16	4	1342	9							
*06	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	564	1	9360	3	Y	995	1000	0			3
						13	4	1095	9							
07	11532 X	11109	-0-	-423	-0-	584	1	9362	3	Y	1046	1044	0			5
						12	4	1151	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14587 X	12975	-0-	-1612	-0-	554	1	10926	3	N	1341	1340	0			11
						20	4	1475	9							
03	15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	599	1	11478	3	N	1289	1291	0			9
						20	4	1418	9							
04	14100 X	11664	-0-	-2436	-0-	504	1	9889	3	N	1142	1143	0			8
						15	4	1256	9							
05	14291 X	11269	-0-	-3022	-0-	521	1	9549	3	N	1076	1075	0			9
						15	4	1184	9							
06	13830 X	12917	-0-	-913	-0-	655	1	10892	3	N	1233	1234	0			8
						14	4	1356	9							
07	11718 X	4782	-0-	-6936	-0-	256	1	4090	3	N	393	400	0			1
						4	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14935	X	12325	-0-	-2610	-0-	538	1	10625	3	Y	1039	1038	0			8
							19	4	1143	9							
03	15965	X	11950	-0-	-4015	-0-	535	1	10267	3	Y	1028	1028	0			8
							17	4	1131	9							
04	15450	X	13387	-0-	-2063	-0-	597	1	11711	3	Y	964	964	0			8
							19	4	1060	9							
*05	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	703	1	12865	3	Y	887	888	0			7
							20	4	976	9							
06	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	700	1	11639	3	Y	734	737	0			4
							16	4	807	9							
*07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	760	1	12190	3	Y	759	757	0			6
							15	4	835	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9599	X	8894	-0-	-705	-0-	398	1	7856	3	Y	569	568	0			1
							14	4	626	9							
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	445	1	8525	3	Y	688	687	0			2
							14	4	757	9							
04	9540	X	8336	-0-	-1204	-0-	372	1	7272	3	Y	619	619	0			2
							11	4	681	9							
05	9858	X	8815	-0-	-1043	-0-	422	1	7732	3	Y	591	591	0			2
							11	4	650	9							
06	9540	X	8774	-0-	-766	-0-	462	1	7687	3	Y	559	561	0			-0-
							10	4	615	9							
*07	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	504	1	8062	3	Y	579	578	0			1
							9	4	637	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23722	X	21647	-0-	-2075	-0-	966	1	19062	3	Y	1442	1442	0			4
							33	4	1586	9							
03	25358	X	22151	-0-	-3207	-0-	1018	1	19506	3	Y	1449	1450	0			3
							33	4	1594	9							
04	24540	X	21423	-0-	-3117	-0-	962	1	18876	3	Y	1414	1414	0			3
							30	4	1555	9							
05	24211	X	21026	-0-	-3185	-0-	1014	1	18557	3	Y	1296	1293	0			6
							29	4	1426	9							
06	23430	X	19287	-0-	-4143	-0-	1033	1	17153	3	Y	981	985	0			2
							22	4	1079	9							
07	21483	X	18867	-0-	-2616	-0-	1051	1	16843	3	Y	867	866	0			3
							19	4	954	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17110	X	15675	-0-	-1435	-0-	705	1	13913	3	Y	940	940	0			1
							23	4	1034	9							
03	18290	X	16117	-0-	-2173	-0-	745	1	14281	3	Y	968	969	0			-0-
							26	4	1065	9							
04	17400	X	14663	-0-	-2737	-0-	667	1	13068	3	Y	824	824	0			-0-
							22	4	906	9							
05	17918	X	14249	-0-	-3669	-0-	693	1	12691	3	Y	769	767	0			2
							19	4	846	9							
06	17340	X	12986	-0-	-4354	-0-	694	1	11530	3	Y	678	680	0			-0-
							16	4	746	9							
07	14229	X	12755	-0-	-1474	-0-	705	1	11325	3	Y	647	646	0			1
							13	4	712	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15631 X	13777	-0-	-1854	-0-	616	1	12164	3	Y	887	885	0			9
						21	4	976	9							
03	16709 X	14685	-0-	-2024	-0-	680	1	13012	3	Y	882	883	0			8
						23	4	970	9							
04	16050 X	13597	-0-	-2453	-0-	614	1	12031	3	Y	848	847	0			9
						19	4	933	9							
05	15221 X	13121	-0-	-2100	-0-	629	1	11559	3	Y	833	832	0			10
						17	4	916	9							
06	14730 X	12281	-0-	-2449	-0-	650	1	10784	3	Y	757	760	0			7
						14	4	833	9							
07	13361 X	12331	-0-	-1030	-0-	676	1	10838	3	Y	731	729	0			9
						13	4	804	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

02	17516 X	16603	-0-	-913	-0-	737	1	14552	3	Y	1172	1173	0			5
						25	4	1289	9							
03	18724 X	16789	-0-	-1935	-0-	767	1	14691	3	Y	1186	1188	0			3
						26	4	1305	9							
04	18120 X	16016	-0-	-2104	-0-	731	1	14315	3	Y	861	863	0			1
						23	4	947	9							
05	18724 X	16020	-0-	-2704	-0-	774	1	14160	3	Y	966	963	0			4
						23	4	1063	9							
06	18120 X	14610	-0-	-3510	-0-	781	1	12992	3	Y	746	750	0			-0-
						16	4	821	9							
07	14942 X	12073	-0-	-2869	-0-	670	1	10750	3	Y	582	582	0			-0-
						13	4	640	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

02	25868 X	21994	-0-	-3874	-0-	979	1	19331	3	Y	1501	1501	0			7
						33	4	1651	9							
03	27652 X	22913	-0-	-4739	-0-	1050	1	20115	3	Y	1558	1559	0			6
						34	4	1714	9							
04	26760 X	20848	-0-	-5912	-0-	922	1	18101	3	Y	1634	1631	0			9
						28	4	1797	9							
05	24552 X	20033	-0-	-4519	-0-	948	1	17353	3	Y	1551	1550	0			10
						26	4	1706	9							
06	23760 X	20373	-0-	-3387	-0-	1063	1	17653	3	Y	1486	1490	0			6
						22	4	1635	9							
07	23498 X	20631	-0-	-2867	-0-	1129	1	18097	3	Y	1259	1258	0			7
						20	4	1385	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

02	24795 X	22294	-0-	-2501	-0-	1003	1	19807	3	Y	1318	1320	0			15
						34	4	1450	9							
03	26505 X	22769	-0-	-3736	-0-	1054	1	20208	3	Y	1339	1349	0			5
						34	4	1473	9							
04	25140 X	22295	-0-	-2845	-0-	1018	1	19952	3	Y	1175	1175	0			5
						32	4	1293	9							
05	25420 X	21861	-0-	-3559	-0-	1067	1	19567	3	Y	1088	1087	0			6
						30	4	1197	9							
06	24570 X	21884	-0-	-2686	-0-	1182	1	19619	3	Y	960	963	0			3
						27	4	1056	9							
*07	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	1314	1	21052	3	Y	1003	1001	0			5
						25	4	1103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18357	X	13570	-0-	-4787	-0-	592	1	11672	3	N	1169	1169	0			4
							20	4	1286	9							
03	19096	X	13975	-0-	-5121	-0-	627	1	12018	3	N	1190	1191	0			3
							21	4	1309	9							
04	17820	X	12487	-0-	-5333	-0-	548	1	10753	3	N	1062	1061	0			4
							18	4	1168	9							
05	15252	X	12913	-0-	-2339	-0-	607	1	11124	3	N	1059	1056	0			7
							17	4	1165	9							
06	14760	X	12685	-0-	-2075	-0-	655	1	10896	3	N	1018	1020	0			5
							14	4	1120	9							
*07	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	966	1	15475	3	N	1168	1164	0			9
							18	4	1285	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	470	1	9277	3	Y	866	866	0			7
							18	4	953	9							
03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	575	1	11000	3	Y	976	976	0			7
							19	4	1074	9							
04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	510	1	10018	3	Y	873	874	0			6
							16	4	960	9							
*05	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	550	1	10100	3	Y	873	871	0			8
							16	4	960	9							
*06	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	612	1	10163	3	Y	855	857	0			6
							14	4	941	9							
07	11191	X	10457	-0-	-734	-0-	555	1	8898	3	Y	903	902	0			7
							11	4	993	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	3980	-0-	-5590	-0-	158	1	3124	3	Y	630	630	0			2
							5	4	693	9							
03	10230	X	6167	-0-	-4063	-0-	259	1	4966	3	Y	848	846	0			4
							9	4	933	9							
04	9900	X	9435	-0-	-465	-0-	409	1	8003	3	Y	919	919	0			4
							12	4	1011	9							
05	9486	X	9202	-0-	-284	-0-	429	1	7835	3	Y	842	841	0			5
							12	4	926	9							
06	9180	X	8445	-0-	-735	-0-	432	1	7157	3	Y	770	773	0			2
							9	4	847	9							
*07	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	496	1	7962	3	Y	884	882	0			4
							9	4	972	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11078	X	8295	-0-	-2783	-0-	357	1	7049	3	Y	797	797	0			7
							12	4	877	9							
03	11842	X	8857	-0-	-2985	-0-	381	1	7311	3	Y	1047	1046	0			8
							13	4	1152	9							
04	11460	X	7386	-0-	-4074	-0-	304	1	5972	3	Y	1001	1000	0			9
							9	4	1101	9							
05	9858	X	8385	-0-	-1473	-0-	372	1	6830	3	Y	1066	1064	0			11
							10	4	1173	9							
06	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	417	1	6934	3	Y	906	910	0			7
							9	4	997	9							
*07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	412	1	6615	3	Y	848	848	0			7
							8	4	933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19198	X	16736	-0-	-2462	-0-	707	1	13963	3	Y	1857	1857	0			10
							23	4	2043	9							
03	20522	X	16960	-0-	-3562	-0-	737	1	14123	3	Y	1885	1887	0			8
							26	4	2074	9							
04	19860	X	15563	-0-	-4297	-0-	662	1	12951	3	Y	1754	1754	0			8
							21	4	1929	9							
05	18972	X	15674	-0-	-3298	-0-	709	1	12963	3	Y	1802	1799	0			11
							20	4	1982	9							
06	18360	X	15205	-0-	-3155	-0-	751	1	12467	3	Y	1792	1795	0			8
							16	4	1971	9							
*07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	772	1	12371	3	Y	1782	1779	0			11
							15	4	1960	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	807	1	15926	3	Y	1973	1968	0			14
							28	4	2170	9							
03	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	861	1	16507	3	Y	2237	2236	0			15
							29	4	2461	9							
04	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	740	1	14504	3	Y	1759	1762	0			12
							23	4	1935	9							
*05	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	1083	1	19862	3	Y	1449	1452	0			9
							31	4	1594	9							
06	15030	X	10532	-0-	-4498	-0-	521	1	8656	3	Y	1221	1226	0			4
							12	4	1343	9							
07	16833	X	10919	-0-	-5914	-0-	559	1	8952	3	Y	1270	1266	0			8
							11	4	1397	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	851	1	16806	3	Y	2799	2799	0			17
							29	4	3079	9							
03	20739	X	20672	-0-	-67	-0-	875	1	16760	3	Y	2734	2738	0			13
							30	4	3007	9							
04	20070	X	19018	-0-	-1052	-0-	784	1	15372	3	Y	2578	2577	0			14
							26	4	2836	9							
05	20739	X	19560	-0-	-1179	-0-	859	1	15730	3	Y	2678	2673	0			19
							25	4	2946	9							
06	20070	X	17636	-0-	-2434	-0-	842	1	13991	3	Y	2531	2538	0			12
							19	4	2784	9							
*07	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	936	1	15007	3	Y	2672	2667	0			17
							18	4	2939	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	6733	-0-	-1213	-0-	250	1	4946	3	Y	1390	1389	0			12
							8	4	1529	9							
03	8494	X	6082	-0-	-2412	-0-	229	1	4383	3	Y	1330	1334	0			8
							7	4	1463	9							
04	8220	X	5425	-0-	-2795	-0-	203	1	3972	3	Y	1130	1131	0			7
							7	4	1243	9							
05	7471	X	5155	-0-	-2316	-0-	207	1	3802	3	Y	1037	1036	0			8
							5	4	1141	9							
06	7230	X	4518	-0-	-2712	-0-	197	1	3284	3	Y	940	944	0			4
							3	4	1034	9							
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	202	1	3253	3	Y	928	926	0			6
							3	4	1021	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10672	X	7523	-0-	-3149	-0-	321	1	6342	3	Y	771	773	0			6
							12	4	848	9							
03	10168	X	7842	-0-	-2326	-0-	344	1	6590	3	Y	815	815	0			6
							11	4	897	9							
04	8280	X	7244	-0-	-1036	-0-	307	1	6026	3	Y	820	820	0			6
							9	4	902	9							
05	8184	X	7637	-0-	-547	-0-	351	1	6433	3	Y	766	765	0			7
							10	4	843	9							
06	7920	X	7437	-0-	-483	-0-	376	1	6247	3	Y	733	736	0			4
							8	4	806	9							
*07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	374	1	5985	3	Y	700	700	0			4
							6	4	770	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	391	1	7700	3	Y	970	970	0			2
							14	4	1067	9							
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	411	1	7856	3	Y	1030	1030	0			2
							13	4	1133	9							
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	342	1	6700	3	Y	895	895	0			2
							11	4	985	9							
*05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	427	1	7817	3	Y	1096	1091	0			7
							12	4	1206	9							
*06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	443	1	7360	3	Y	993	997	0			3
							10	4	1092	9							
*07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	454	1	7291	3	Y	926	925	0			4
							8	4	1019	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	508	1	10040	3	Y	1718	1717	0			12
							18	4	1890	9							
03	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	517	1	9909	3	Y	1667	1670	0			9
							16	4	1834	9							
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	473	1	9259	3	Y	1480	1480	0			9
							15	4	1628	9							
*05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	499	1	9155	3	Y	1356	1355	0			10
							14	4	1492	9							
*06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	561	1	9317	3	Y	1249	1254	0			5
							13	4	1374	9							
*07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	600	1	9621	3	Y	1268	1265	0			8
							12	4	1395	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	8642	-0-	-58	-0-	363	1	7166	3	Y	1001	1000	0			1
							12	4	1101	9							
03	9300	X	9260	-0-	-40	-0-	408	1	7801	3	Y	944	945	0			-0-
							13	4	1038	9							
04	9000	X	8573	-0-	-427	-0-	372	1	7293	3	Y	815	815	0			-0-
							11	4	897	9							
05	9300	X	8235	-0-	-1065	-0-	379	1	6941	3	Y	823	821	0			2
							10	4	905	9							
06	9000	X	7634	-0-	-1366	-0-	382	1	6351	3	Y	811	813	0			-0-
							9	4	892	9							
07	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	384	1	6178	3	Y	815	813	0			2
							6	4	897	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	569	1	11225	3	Y	1686	1685	0			4
							20	4	1855	9							
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	583	1	11159	3	Y	1639	1642	0			1
							19	4	1803	9							
04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	503	1	9861	3	Y	1467	1467	0			1
							15	4	1614	9							
05	11408	X	10807	-0-	-601	-0-	479	1	8772	3	Y	1403	1401	0			3
							13	4	1543	9							
06	11040	X	9225	-0-	-1815	-0-	451	1	7477	3	Y	1170	1173	0			-0-
							10	4	1287	9							
07	10788	X	9825	-0-	-963	-0-	505	1	8112	3	Y	1090	1088	0			2
							9	4	1199	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26506	X	22518	-0-	-3988	-0-	1006	1	19861	3	Y	1469	1468	0			5
							35	4	1616	9							
03	28334	X	24667	-0-	-3667	-0-	1140	1	21822	3	Y	1516	1517	0			4
							37	4	1668	9							
04	26880	X	23147	-0-	-3733	-0-	1048	1	20538	3	Y	1389	1389	0			4
							33	4	1528	9							
05	25203	X	22862	-0-	-2341	-0-	1100	1	20146	3	Y	1441	1437	0			8
							31	4	1585	9							
06	24390	X	21937	-0-	-2453	-0-	1160	1	19273	3	Y	1342	1346	0			4
							28	4	1476	9							
*07	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	1284	1	20567	3	Y	1334	1330	0			8
							25	4	1467	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18937	X	16180	-0-	-2757	-0-	723	1	14274	3	Y	1054	1053	0			11
							24	4	1159	9							
03	20243	X	17710	-0-	-2533	-0-	819	1	15703	3	Y	1055	1056	0			10
							27	4	1161	9							
04	19590	X	16839	-0-	-2751	-0-	763	1	14976	3	Y	978	978	0			10
							24	4	1076	9							
05	18476	X	16300	-0-	-2176	-0-	801	1	14680	3	Y	723	725	0			8
							24	4	795	9							
06	17880	X	15294	-0-	-2586	-0-	826	1	13702	3	Y	680	682	0			6
							18	4	748	9							
07	16058	X	14809	-0-	-1249	-0-	824	1	13204	3	Y	695	692	0			9
							16	4	765	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28246	X	27603	-0-	-643	-0-	1159	1	22881	3	Y	3203	3201	0			37
							40	4	3523	9							
03	30194	X	28859	-0-	-1335	-0-	1245	1	23851	3	Y	3383	3392	0			28
							42	4	3721	9							
04	29220	X	25579	-0-	-3641	-0-	1064	1	20854	3	Y	3296	3293	0			31
							35	4	3626	9							
05	30194	X	25050	-0-	-5144	-0-	1124	1	20580	3	Y	3014	3012	0			33
							31	4	3315	9							
06	29220	X	23052	-0-	-6168	-0-	1131	1	18793	3	Y	2822	2830	0			25
							24	4	3104	9							
07	23126	X	22442	-0-	-684	-0-	1142	1	18312	3	Y	2697	2695	0			27
							21	4	2967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	22834	-0-	22834	48332	910	1	17988	3	Y	3550	3545	0			41
						31	4	3905	9							
03	DLQ G-10	23229	-0-	23229	71561	951	1	18199	3	Y	3679	3692	0			28
						32	4	4047	9							
04	92767 X	21206	-0-	-71561	-0-	844	1	16580	3	Y	3414	3413	0			29
						27	4	3755	9							
*05	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	888	1	16264	3	Y	3356	3351	0			34
						26	4	3692	9							
06	20100 X	19832	-0-	-268	-0-	937	1	15562	3	Y	3013	3024	0			23
						19	4	3314	9							
07	20770 X	20056	-0-	-714	-0-	987	1	15828	3	Y	2930	2927	0			26
						18	4	3223	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

02	28884 X	28733	-0-	-151	-0-	1168	1	23078	3	Y	4043	4041	0			46
						40	4	4447	9							
03	30876 X	29724	-0-	-1152	-0-	1243	1	23794	3	Y	4223	4226	0			43
						42	4	4645	9							
04	29880 X	27436	-0-	-2444	-0-	1114	1	21843	3	Y	4039	4038	0			44
						36	4	4443	9							
05	30876 X	27333	-0-	-3543	-0-	1187	1	21744	3	Y	3969	3963	0			50
						36	4	4366	9							
06	29880 X	26365	-0-	-3515	-0-	1267	1	21039	3	Y	3664	3675	0			39
						29	4	4030	9							
*07	26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	1305	1	20929	3	Y	3513	3509	0			43
						25	4	3864	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

02	9483 X	8794	-0-	-689	-0-	386	1	7624	3	Y	700	699	0			8
						14	4	770	9							
03	10137 X	9073	-0-	-1064	-0-	411	1	7850	3	Y	726	733	0			1
						13	4	799	9							
04	9810 X	9655	-0-	-155	-0-	428	1	8399	3	Y	742	741	0			2
						12	4	816	9							
05	9951 X	9612	-0-	-339	-0-	465	1	8510	3	Y	567	567	0			2
						13	4	624	9							
*06	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	490	1	8133	3	Y	521	523	0			-0-
						11	4	573	9							
*07	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	529	1	8472	3	Y	548	547	0			1
						10	4	603	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

02	15834 X	13380	-0-	-2454	-0-	594	1	11722	3	Y	949	949	0			11
						20	4	1044	9							
03	16926 X	14472	-0-	-2454	-0-	666	1	12734	3	Y	954	964	0			1
						23	4	1049	9							
04	16380 X	13789	-0-	-2591	-0-	626	1	12274	3	Y	790	790	0			1
						20	4	869	9							
05	16926 X	13555	-0-	-3371	-0-	662	1	12140	3	Y	668	667	0			2
						18	4	735	9							
06	15000 X	13748	-0-	-1252	-0-	738	1	12278	3	Y	651	653	0			-0-
						16	4	716	9							
*07	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	758	1	12153	3	Y	643	641	0			2
						15	4	707	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25114	X	24949	-0-	-165	-0-	1006	1	19867	3	Y	3674	3671	0			42
							35	4	4041	9							
03	26846	X	25572	-0-	-1274	-0-	1060	1	20288	3	Y	3809	3820	0			31
							34	4	4190	9							
04	25980	X	23585	-0-	-2395	-0-	951	1	18650	3	Y	3595	3593	0			33
							29	4	3955	9							
05	26846	X	23590	-0-	-3256	-0-	1021	1	18682	3	Y	3506	3500	0			39
							30	4	3857	9							
06	25980	X	23303	-0-	-2677	-0-	1105	1	18361	3	Y	3468	3475	0			32
							22	4	3815	9							
*07	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	1124	1	18025	3	Y	3310	3307	0			35
							20	4	3641	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19894	X	18169	-0-	-1725	-0-	768	1	15160	3	Y	2014	2013	0			23
							26	4	2215	9							
03	21266	X	18870	-0-	-2396	-0-	820	1	15718	3	Y	2095	2098	0			20
							27	4	2305	9							
04	20580	X	17986	-0-	-2594	-0-	769	1	15072	3	Y	1927	1927	0			20
							25	4	2120	9							
05	21266	X	17149	-0-	-4117	-0-	801	1	14652	3	Y	1520	1523	0			17
							24	4	1672	9							
06	20040	X	15636	-0-	-4404	-0-	806	1	13370	3	Y	1312	1318	0			11
							17	4	1443	9							
07	16554	X	15101	-0-	-1453	-0-	804	1	12888	3	Y	1266	1264	0			13
							16	4	1393	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20503	X	17162	-0-	-3341	-0-	774	1	15282	3	Y	982	982	0			11
							26	4	1080	9							
03	21917	X	18474	-0-	-3443	-0-	861	1	16493	3	Y	992	1000	0			3
							29	4	1091	9							
04	21210	X	16602	-0-	-4608	-0-	755	1	14824	3	Y	908	908	0			3
							24	4	999	9							
05	20491	X	15873	-0-	-4618	-0-	774	1	14170	3	Y	824	824	0			3
							23	4	906	9							
06	18630	X	14492	-0-	-4138	-0-	776	1	12880	3	Y	745	748	0			-0-
							16	4	820	9							
07	15841	X	13719	-0-	-2122	-0-	767	1	12303	3	Y	576	576	0			-0-
							15	4	634	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19865	X	18835	-0-	-1030	-0-	839	1	16549	3	Y	1290	1290	0			15
							28	4	1419	9							
03	21235	X	20412	-0-	-823	-0-	941	1	18025	3	Y	1285	1299	0			1
							32	4	1414	9							
04	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	929	1	18245	3	Y	1258	1257	0			2
							28	4	1384	9							
05	21235	X	19949	-0-	-1286	-0-	971	1	17801	3	Y	1045	1044	0			3
							27	4	1150	9							
06	19950	X	18692	-0-	-1258	-0-	1002	1	16633	3	Y	941	943	0			1
							22	4	1035	9							
07	19499	X	18772	-0-	-727	-0-	1043	1	16740	3	Y	882	882	0			1
							19	4	970	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26767	X	25436	-0-	-1331	-0-	1095	1	21606	3	Y	2453	2452	0			28
							37	4	2698	9							
03	28613	X	28026	-0-	-587	-0-	1256	1	24066	3	Y	2420	2432	0			16
							42	4	2662	9							
04	27690	X	26590	-0-	-1100	-0-	1167	1	22893	3	Y	2265	2264	0			17
							38	4	2492	9							
05	28613	X	25943	-0-	-2670	-0-	1218	1	22295	3	Y	2176	2173	0			20
							36	4	2394	9							
06	27450	X	23608	-0-	-3842	-0-	1223	1	20316	3	Y	1855	1864	0			11
							28	4	2041	9							
07	23374	X	22831	-0-	-543	-0-	1223	1	19594	3	Y	1812	1810	0			13
							21	4	1993	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

02	26332	X	24700	-0-	-1632	-0-	1053	1	20777	3	Y	2576	2575	0			29
							36	4	2834	9							
03	28148	X	25442	-0-	-2706	-0-	1116	1	21403	3	Y	2625	2630	0			24
							35	4	2888	9							
04	27240	X	23838	-0-	-3402	-0-	1023	1	20062	3	Y	2473	2473	0			24
							33	4	2720	9							
05	28148	X	23701	-0-	-4447	-0-	1083	1	19844	3	Y	2494	2489	0			29
							31	4	2743	9							
06	26940	X	21948	-0-	-4992	-0-	1110	1	18445	3	Y	2155	2165	0			19
							22	4	2371	9							
*07	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	1159	1	18579	3	Y	2068	2067	0			20
							21	4	2275	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

02	16182	X	15882	-0-	-300	-0-	718	1	14172	3	Y	880	879	0			10
							24	4	968	9							
03	17298	X	16053	-0-	-1245	-0-	752	1	14414	3	Y	783	791	0			2
							26	4	861	9							
04	16740	X	14373	-0-	-2367	-0-	660	1	12916	3	Y	705	705	0			2
							21	4	776	9							
05	17050	X	15803	-0-	-1247	-0-	785	1	14387	3	Y	553	554	0			1
							23	4	608	9							
06	16440	X	13221	-0-	-3219	-0-	708	1	11746	3	Y	683	683	0			1
							16	4	751	9							
*07	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	729	1	11700	3	Y	712	711	0			2
							14	4	783	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

02	20561	X	18542	-0-	-2019	-0-	809	1	15960	3	Y	1587	1586	0			18
							27	4	1746	9							
03	21979	X	20608	-0-	-1371	-0-	934	1	17890	3	Y	1593	1602	0			9
							32	4	1752	9							
04	21270	X	18773	-0-	-2497	-0-	835	1	16369	3	Y	1402	1402	0			9
							27	4	1542	9							
05	21979	X	18443	-0-	-3536	-0-	880	1	16116	3	Y	1293	1293	0			9
							25	4	1422	9							
*06	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	1104	1	18327	3	Y	1431	1432	0			8
							22	4	1574	9							
*07	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	1069	1	17153	3	Y	1013	1016	0			5
							20	4	1114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23548	X	14334	-0-	-9214	-0-	615	1	12141	3	Y	1415	1427	0			16
							21	4	1557	9							
03	25172	X	1884	-0-	-23288	-0-	91	1	1755	3	Y	33	48	0	1	8	-0-
							2	4	36	9							
04	24360	X	4366	-0-	-19994	-0-	193	1	3800	3	Y	334	331	0			3
							6	4	367	9							
05	25172	X	7673	-0-	-17499	-0-	397	1	7266	3	Y	-0-	3	0			-0-
							10	4									
06	24360	X	13990	-0-	-10370	-0-	748	1	12439	3	Y	715	706	0	2	8	7
							16	4	787	9							
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	236	1	3769	3	Y	696	695	0			8
							3	4	766	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18763	X	9226	-0-	-9537	-0-	406	1	8011	3	Y	723	729	0	2	8	8
							14	4	795	9							
03	20057	X	14822	-0-	-5235	-0-	710	1	13606	3	Y	438	439	0	6	8	1
							24	4	482	9							
04	19410	X	8983	-0-	-10427	-0-	401	1	7843	3	Y	662	659	0			4
							11	4	728	9							
05	20057	X	9444	-0-	-10613	-0-	446	1	8170	3	Y	742	741	0			5
							12	4	816	9							
06	18390	X	9144	-0-	-9246	-0-	476	1	7904	3	Y	685	688	0			2
							10	4	754	9							
*07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	569	1	9128	3	Y	684	683	0			3
							11	4	752	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20358	X	18994	-0-	-1364	-0-	846	1	16719	3	Y	1273	1275	0			15
							29	4	1400	9							
03	21762	X	18855	-0-	-2907	-0-	875	1	16772	3	Y	1071	1080	0			6
							30	4	1178	9							
04	21060	X	17564	-0-	-3496	-0-	793	1	15564	3	Y	1074	1072	0			8
							26	4	1181	9							
05	21762	X	18237	-0-	-3525	-0-	880	1	16116	3	Y	1105	1102	0			11
							25	4	1216	9							
06	20130	X	16939	-0-	-3191	-0-	899	1	14932	3	Y	990	995	0			6
							19	4	1089	9							
*07	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	907	1	14560	3	Y	958	958	0			6
							17	4	1054	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	410	1	8095	3	Y	2361	2361	0			27
							14	4	2597	9							
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	474	1	9109	3	Y	2153	2162	0			18
							15	4	2368	9							
04	11280	X	11265	-0-	-15	-0-	437	1	8546	3	Y	2064	2062	0			20
							12	4	2270	9							
05	11656	X	11051	-0-	-605	-0-	454	1	8337	3	Y	2043	2040	0			23
							13	4	2247	9							
06	11280	X	10617	-0-	-663	-0-	485	1	8035	3	Y	1897	1904	0			16
							10	4	2087	9							
*07	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	522	1	8359	3	Y	1856	1854	0			18
							10	4	2042	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

02	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	2285	2286	0			26
							18	4	2514	9							
03	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	564	1	10805	3	Y	2341	2348	0			19
							19	4	2575	9							
04	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	518	1	10170	3	Y	2237	2237	0			19
							16	4	2461	9							
*05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	579	1	10620	3	Y	2275	2271	0			23
							16	4	2503	9							
*06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	610	1	10133	3	Y	2171	2176	0			18
							14	4	2388	9							
*07	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	616	1	9888	3	Y	2017	2016	0			19
							12	4	2219	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

02	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	572	1	11293	3	Y	2858	2856	0			33
							20	4	3144	9							
03	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	652	1	12484	3	Y	2927	2939	0			21
							22	4	3220	9							
04	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	575	1	11264	3	Y	2710	2709	0			22
							18	4	2981	9							
*05	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	595	1	10911	3	Y	2541	2538	0			25
							16	4	2795	9							
*06	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	603	1	10010	3	Y	2338	2346	0			17
							13	4	2572	9							
*07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	622	1	9973	3	Y	2257	2254	0			20
							12	4	2483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

02	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	583	1	11520	3	Y	3096	3092	0			35
						20	4	3406	9							
03	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	693	1	13276	3	Y	2769	2783	0			21
						23	4	3046	9							
04	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	604	1	11864	3	Y	2485	2485	0			21
						19	4	2734	9							
*05	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	636	1	11650	3	Y	2463	2458	0			26
						18	4	2709	9							
*06	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	652	1	10824	3	Y	2229	2237	0			18
						14	4	2452	9							
*07	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	676	1	10828	3	Y	2184	2181	0			21
						13	4	2402	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	28560	-0-	28560	28560	1201	1	23519	3	N	3456	3414	0	1	8	41
						38	4	3802	9							
05	14B2 EXT	43744	-0-	43744	72304	1968	1	36041	3	N	5163	5134	0	1	8	69
						56	4	5679	9							
06	14B2 EXT	39883	-0-	39883	112187	1985	1	32982	3	N	4428	4445	0			52
						45	4	4871	9							
07	14B2 EXT	37264	-0-	37264	149451	1914	1	30712	3	N	4184	4180	0			56
						36	4	4602	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	18959	-0-	18959	18959	774	1	15176	3	N	2712	2679	0			33
						26	4	2983	9							
05	14B2 EXT	33340	-0-	33340	52299	1467	1	26882	3	N	4499	4470	0			62
						42	4	4949	9							
06	14B2 EXT	31683	-0-	31683	83982	1541	1	25614	3	N	4085	4097	0			50
						34	4	4494	9							
07	14B2 EXT	29879	-0-	29879	113861	1512	1	24235	3	N	3731	3729	0			52
						28	4	4104	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	22818	-0-	22818	22818	941	1	18441	3	N	3098	3061	0	1	8	36
						28	4	3408	9							
05	14B2 EXT	36811	-0-	36811	59629	1638	1	30013	3	N	4648	4622	0			62
						47	4	5113	9							
06	14B2 EXT	33328	-0-	33328	92957	1649	1	27406	3	N	3851	3869	0			44
						37	4	4236	9							
07	14B2 EXT	30549	-0-	30549	123506	1577	1	25275	3	N	3334	3335	0			43
						30	4	3667	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	35631	-0-	35631	35631	1490	1	29197	3	N	4452	4399	0			53
						47	4	4897	9							
05	14B2 EXT	49009	-0-	49009	84640	2186	1	40059	3	N	6092	6062	0			83
						63	4	6701	9							
06	14B2 EXT	45936	-0-	45936	130576	2264	1	37595	3	N	5478	5496	0			65
						51	4	6026	9							
07	14B2 EXT	44129	-0-	44129	174705	2269	1	36366	3	N	4955	4952	0			68
						43	4	5451	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

02	18937 X	14111	-0-	-4826	-0-	596	1	11746	3	Y	1590	1591	0			18
						20	4	1749	9							
03	18786 X	14188	-0-	-4598	-0-	619	1	11840	3	Y	1553	1566	0			5
						21	4	1708	9							
04	16770 X	13931	-0-	-2839	-0-	598	1	11721	3	Y	1448	1448	0			5
						19	4	1593	9							
05	16027 X	13303	-0-	-2724	-0-	615	1	11264	3	Y	1279	1279	0			5
						17	4	1407	9							
06	14940 X	12172	-0-	-2768	-0-	618	1	10269	3	Y	1155	1158	0			2
						14	4	1271	9							
07	12741 X	12075	-0-	-666	-0-	637	1	10194	3	Y	1119	1116	0			5
						13	4	1231	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	29146	-0-	29146	29146	1211	1	23744	3	N	3774	3730	0			44
						40	4	4151	9							
05	14B2 EXT	46294	-0-	46294	75440	2057	1	37677	3	N	5910	5874	0			80
						59	4	6501	9							
06	14B2 EXT	43878	-0-	43878	119318	2157	1	35836	3	N	5306	5324	0			62
						48	4	5837	9							
07	14B2 EXT	42031	-0-	42031	161349	2160	1	34625	3	N	4733	4732	0			63
						40	4	5206	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

02	34655 X	27438	-0-	-7217	-0-	1199	1	41	3	Y	2289	2289	0			26
						23680	4	2518	9							
03	35278 X	27964	-0-	-7314	-0-	1258	1	24094	3	Y	2336	2340	0			22
						42	4	2570	9							
04	32340 X	25901	-0-	-6439	-0-	1137	1	22296	3	Y	2210	2209	0			23
						37	4	2431	9							
05	31744 X	25501	-0-	-6243	-0-	1197	1	21917	3	Y	2137	2135	0			25
						36	4	2351	9							
06	29400 X	23861	-0-	-5539	-0-	1229	1	20417	3	Y	1988	1996	0			17
						28	4	2187	9							
07	24242 X	23915	-0-	-327	-0-	1276	1	20460	3	Y	1958	1954	0			21
						25	4	2154	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

02	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	1020	1	20142	3	Y	2885	2884	0			33
						35	4	3174	9							
03	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1101	1	21090	3	Y	2998	3004	0			27
						35	4	3298	9							
04	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	1016	1	19919	3	Y	2907	2904	0			30
						32	4	3198	9							
*05	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	1083	1	19850	3	Y	2803	2800	0			33
						31	4	3083	9							
*06	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1124	1	18677	3	Y	2640	2648	0			25
						24	4	2904	9							
*07	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	1181	1	18941	3	Y	2574	2571	0			28
						21	4	2831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	733	1	14478	3	Y	1289	1284	0	5	8	21
							25	4	1418	9							
03	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	737	1	14149	3	Y	1740	1747	0			14
							26	4	1914	9							
04	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	642	1	12594	3	Y	1603	1603	0			14
							20	4	1763	9							
*05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	717	1	13119	3	Y	1456	1456	0			14
							20	4	1602	9							
*06	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	789	1	13121	3	Y	1455	1457	0			12
							17	4	1601	9							
*07	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	910	1	14573	3	Y	1368	1367	0			13
							17	4	1505	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	892	1	17611	3	Y	2437	2436	0			28
							30	4	2681	9							
03	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	937	1	17978	3	Y	2388	2398	0			18
							32	4	2627	9							
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	835	1	16376	3	Y	2263	2262	0			19
							27	4	2489	9							
*05	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	877	1	16079	3	Y	2172	2170	0			21
							25	4	2389	9							
*06	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	859	1	14266	3	Y	1889	1898	0			12
							19	4	2078	9							
07	17763	X	16252	-0-	-1511	-0-	836	1	13398	3	Y	1820	1817	0			15
							16	4	2002	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	504	1	9939	3	Y	1683	1680	0			19
							17	4	1851	9							
03	12865	X	12704	-0-	-161	-0-	535	1	10262	3	Y	1718	1725	0			12
							17	4	1890	9							
04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	523	1	10235	3	Y	1591	1591	0			12
							16	4	1750	9							
05	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	565	1	10359	3	Y	1162	1165	0			9
							16	4	1278	9							
06	12450	X	10955	-0-	-1495	-0-	558	1	9262	3	Y	1020	1024	0			5
							13	4	1122	9							
07	11501	X	10034	-0-	-1467	-0-	527	1	8444	3	Y	957	956	0			6
							10	4	1053	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	1354	1	26714	3	Y	2635	2635	0			30
							46	4	2899	9							
03	31655	X	31655	-0-	-0-	-0-	1418	1	27175	3	Y	2740	2747	0			23
							48	4	3014	9							
04	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	1289	1	25260	3	Y	2530	2529	0			24
							41	4	2783	9							
05	29574	X	28568	-0-	-1006	-0-	1343	1	24615	3	Y	2338	2336	0			26
							38	4	2572	9							
06	28620	X	26324	-0-	-2296	-0-	1362	1	22611	3	Y	2109	2116	0			19
							31	4	2320	9							
07	27528	X	25981	-0-	-1547	-0-	1385	1	22201	3	Y	2154	2152	0			21
							26	4	2369	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32124 X	32124	-0-	-0-	-0-	1408	1	27783	3	Y	2623	2623	0			30
						48	4	2885	9							
03	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	1468	1	28129	3	Y	2750	2749	0			31
						48	4	3025	9							
04	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1304	1	25591	3	Y	2218	2222	0			27
						41	4	2440	9							
*05	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	1342	1	24571	3	Y	2308	2304	0			31
						38	4	2539	9							
*06	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1346	1	22345	3	Y	2158	2165	0			24
						31	4	2374	9							
07	27869 X	25653	-0-	-2216	-0-	1370	1	21977	3	Y	2073	2072	0			25
						26	4	2280	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32712 X	14141	-0-	-18571	-0-	582	1	11493	3	Y	1860	1858	0			21
						20	4	2046	9							
03	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	625	1	11976	3	Y	1792	1798	0			15
						21	4	1971	9							
04	17580 X	14509	-0-	-3071	-0-	612	1	12012	3	Y	1696	1696	0			15
						19	4	1866	9							
05	16771 X	13895	-0-	-2876	-0-	642	1	11747	3	Y	1353	1356	0			12
						18	4	1488	9							
06	15270 X	12589	-0-	-2681	-0-	645	1	10697	3	Y	1121	1126	0			7
						14	4	1233	9							
07	13330 X	12549	-0-	-781	-0-	662	1	10610	3	Y	1149	1147	0			9
						13	4	1264	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	735	1	14518	3	Y	1835	1835	0			21
						25	4	2019	9							
03	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	776	1	14877	3	Y	1913	1911	0			23
						26	4	2104	9							
04	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	679	1	13336	3	Y	1864	1862	0			25
						22	4	2050	9							
*05	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	697	1	12775	3	Y	1764	1762	0			27
						19	4	1940	9							
*06	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	754	1	12539	3	Y	1707	1711	0			23
						16	4	1878	9							
*07	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	897	1	14377	3	Y	1570	1570	0			23
						16	4	1727	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28339	X	28339	-0-	-0-	-0-	1221	1	24102	3	Y	2704	2701	0			31
							42	4	2974	9							
03	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	1286	1	24616	3	Y	2877	2883	0			25
							43	4	3165	9							
04	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	1169	1	22918	3	Y	2679	2677	0			27
							38	4	2947	9							
*05	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	1222	1	22407	3	Y	2719	2714	0			32
							36	4	2991	9							
*06	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	1247	1	20695	3	Y	2522	2530	0			24
							28	4	2774	9							
07	24986	X	24742	-0-	-244	-0-	1286	1	20607	3	Y	2567	2561	0			30
							25	4	2824	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

02	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	1354	1	26729	3	Y	2987	2985	0			34
							46	4	3286	9							
03	31932	X	31932	-0-	-0-	-0-	1418	1	27151	3	Y	3014	3019	0			29
							48	4	3315	9							
04	30120	X	29331	-0-	-789	-0-	1272	1	24941	3	Y	2797	2796	0			30
							41	4	3077	9							
05	31124	X	28383	-0-	-2741	-0-	1315	1	24078	3	Y	2684	2680	0			34
							38	4	2952	9							
06	30120	X	26221	-0-	-3899	-0-	1335	1	22165	3	Y	2445	2454	0			25
							31	4	2690	9							
07	27063	X	25900	-0-	-1163	-0-	1367	1	21901	3	Y	2369	2366	0			28
							26	4	2606	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	942	2	191	9	N	174	179	1			137
03	1085	N	753	-0-	-332	-0-	625	2	128	9	N	116	181	1			72
04	1050	N	485	-0-	-565	-0-	432	2	53	9	N	48					120
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	65					185
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	773	2	117	9	N	106					291
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	973	2	234	9	N	213					504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	91	-0-	-82	-0-	5	1	62	3	Y	15	15	0			2
							7	4	17	9							
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	28	28	0			2
							7	4	31	9							
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	40	35	0			7
							39	4	44	9							
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	Y	22	2	0			27
							24	9									
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	7	3	Y	1	28	0			-0-
							9	4	1	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6555	X	3460	-0-	-3095	-0-	314	1	2762	3	Y	315	315	0			3
							37	4	347	9							
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	308	1	3034	3	Y	406	406	0			3
							8	4	447	9							
04	3000	X	378	-0-	-2622	-0-	25	1	314	3	Y	30	31	0			2
							6	4	33	9							
05	3689	X	265	-0-	-3424	-0-	77	1	125	3	Y	1					3
							62	4	1	9							
06	3660	X	2931	-0-	-729	-0-	63	1	2494	3	Y	261	255	0			9
							87	4	287	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7989	X	3100	-0-	-4889	-0-	294	1	2584	3	Y	170	171	0			2
							35	4	187	9							
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	406	1	3996	3	Y	130	131	0			1
							10	4	143	9							
04	5400	X	353	-0-	-5047	-0-	23	1	296	3	Y	25	24	0			2
							6	4	28	9							
05	4898	X	266	-0-	-4632	-0-	77	1	125	3	Y	2					4
							62	4	2	9							
06	4740	X	1922	-0-	-2818	-0-	41	1	1626	3	Y	180	178	0			6
							57	4	198	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11527	X	5879	-0-	-5648	-0-	574	1	5038	3	Y	181	182	0			2
							68	4	199	9							
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	571	1	5623	3	Y	158	159	0			1
							15	4	174	9							
04	5970	X	952	-0-	-5018	-0-	66	1	838	3	Y	29	28	0			2
							16	4	32	9							
05	6293	X	296	-0-	-5997	-0-	86	1	140	3	Y	-0-					2
							70	4									
06	6180	X	4483	-0-	-1697	-0-	106	1	4189	3	Y	38	39	0			1
							146	4	42	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6653	-0-	6653	14071	659	1	5791	3	Y	114	116	0			1
						78	4	125	9							
03	21322 X	7251	-0-	-14071	-0-	651	1	6403	3	Y	164	164	0			1
						17	4	180	9							
04	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	3	Y	27	26	0			2
						20	4	30	9							
05	7409 X	354	-0-	-7055	-0-	103	1	168	3	Y	-0-					2
						83	4									
06	7170 X	4982	-0-	-2188	-0-	118	1	4694	3	Y	5	7	0			-0-
						164	4	6	9							
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

02	14355 X	11491	-0-	-2864	-0-	923	1	8105	3	N	2140	2147	0			26
						109	4	2354	9							
03	14508 X	12094	-0-	-2414	-0-	897	1	8822	3	N	2138	2143	0			21
						23	4	2352	9							
04	13950 X	1844	-0-	-12106	-0-	105	1	1339	3	N	341	336	0			26
						25	4	375	9							
05	12927 X	172	-0-	-12755	-0-	44	1	72	3	N	18					44
						36	4	20	9							
06	11880 X	8780	-0-	-3100	-0-	184	1	7286	3	N	959	968	0			35
						255	4	1055	9							
07	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					35

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

02	19227 X	15233	-0-	-3994	-0-	1197	1	10509	3	N	3077	3088	1			37
						142	4	3385	9							
03	19840 X	15993	-0-	-3847	-0-	1175	1	11562	3	N	2933	2942	0			28
						30	4	3226	9							
04	17940 X	2383	-0-	-15557	-0-	137	1	1741	3	N	429	425	0			32
						33	4	472	9							
05	17422 X	60	-0-	-17362	-0-	15	1	24	3	N	8					40
						12	4	9	9							
06	16380 X	8931	-0-	-7449	-0-	172	1	6825	3	N	1541	1526	0			55
						239	4	1695	9							
07	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					4
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	Y	13					17
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	86	3	32	9	Y	29					46
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					46
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48	9	Y	44	45	1			23
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	243	3	20	9	Y	18					41
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	237	3	13	9	Y	12					53
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	206	3	14	9	Y	13					66
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	201	3	13	9	Y	12	44	1			34

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					4
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	3	3	9	N	3					5
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					5
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					4
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	3	3	9	N	3					5
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					5
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	N	6	5	1			3
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					6
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	5	1			2
05	775 N	627	-0-	-148	-0-	624	3	3	9	N	3					5
06	690 N	544	-0-	-146	-0-	544	3			N	-0-					5
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					105
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					105
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					105
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					105
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					105
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

02	14B DENY	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
03	216 X	145	-0-	-71	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					90
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					90
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					90
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					90
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					90
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

02	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
03	189 X	121	-0-	-68	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	624	3	106	9	Y	96	167	1			93
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	603	3	113	9	Y	103	174	1			22
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	551	3	105	9	Y	95					117
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	537	3	119	9	Y	108					225
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	469	3	113	9	Y	103					328
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	457	3	112	9	Y	102	349	1			81

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					84
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					84
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					84
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					84
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					84
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	3	19	9	N	17	14	1		7
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7				14
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	44	3	8	9	N	7	14	1		7
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	43	3	4	9	N	4				11
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-				11
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	N	1				12

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274603	184180	-0-	-90423	-0-	183917	2	263	9	N	239	179	1			153
03	296095	198159	-0-	-97936	-0-	197903	2	256	9	N	233	172	1			214
04	361962	229476	-0-	-132486	-0-	229227	2	249	9	N	226	349	1			91
05	405115	252669	-0-	-152446	-0-	252388	2	281	9	N	255					346
06	373892	235441	-0-	-138451	-0-	235175	2	266	9	N	242	529	1			59
*07	412685	256454	-0-	-156231	-0-	256182	2	272	9	N	247	173	1			133

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10116 - 10138

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	98	1	557	3	N	-0-					97
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-					97
04	630 N	389	-0-	-241	-0-	41	1	348	3	N	-0-					97
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	378	3	N	34					131
						37	9									
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	358	3	N	26					157
						29	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				157

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N -0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N 227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	3	N	-0-					85
03	114	N 114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	N	-0-					85
04	210	N 129	-0-	-81	-0-	14	1	115	3	N	-0-					85
05	298	N 298	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	24					109
						26	9									
*06	467	N 467	-0-	-0-	-0-	62	1	376	3	N	26					135
						29	9									
07	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	59	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	358	-0-	-262	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	3	N	-0-					3
03	279 N	121	-0-	-158	-0-	14	1	107	3	N	-0-					3
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					3
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	3	N	-0-					3
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	1192	-0-	-2607	-0-	70	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	225	-0-	-3836	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	149	-0-	-3781	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	449	-0-	-1690	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	58	-0-	-1292	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	249	3	39	9	N	35	50	1			23
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	N	22					45
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	3	28	9	N	25	49	1			21
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	215	3	7	9	N	6					27
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	188	3	14	9	N	13					40
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	N	1					41

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	Y	-0-					2
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	101	1	1228	3	Y	-0-					2
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	3	Y	-0-					2
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	92	1	1146	3	Y	-0-					2
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	-0-					10
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	86	1	1048	3	Y	-0-					10
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	3	Y	-0-					10
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	-0-					10
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	980	3	Y	-0-					10
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

02	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	1902	1	30458	3	N	429	377	1			200
						472	9									
03	35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	744	1	34132	3	N	427	357	1			270
						470	9									
04	34176 X	34176	-0-	-0-	-0-	552	1	33130	3	N	449	557	1			162
						494	9									
05	35092 X	34153	-0-	-939	-0-	663	1	33108	3	N	347	202	1			307
						382	9									
06	33960 X	31417	-0-	-2543	-0-	495	1	30480	3	N	402	341	1			368
						442	9									
07	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					368

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

02	290 N	280	-0-	-10	-0-	17	1	263	3	N	-0-					27
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	N	-0-					27
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	4	1	219	3	N	-0-					27
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	3	1	154	3	N	-0-					27
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	5	1	236	3	N	-0-					27
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

02	50692 X	43667	-0-	-7025	-0-	2502	1	40078	3	Y	988	1049	1			292
						1087	9									
03	54188 X	43898	-0-	-10290	-0-	911	1	41864	3	Y	1021	1082	1			231
						1123	9									
04	50730 X	40560	-0-	-10170	-0-	645	1	38797	3	Y	1016	1023	1			224
						1118	9									
05	50840 X	39404	-0-	-11436	-0-	752	1	37563	3	Y	990	797	1			417
						1089	9									
06	47340 X	35784	-0-	-11556	-0-	554	1	34221	3	Y	917	1114	1			220
						1009	9									
07	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					Y	NO RPT					220

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 8H RRCID -> 289440 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		42478	-0-	42478	1434180	8791	1	32985	3	Y	638	687	1			195
							702	9									
03	0		40640	-0-	40640	1474820	7082	1	32735	3	Y	748	776	1			167
							823	9									
04	1510448	X	35628	-0-	-1474820	-0-	5616	1	29250	3	Y	693	704	1			156
							762	9									
05	69471	X	32556	-0-	-36915	-0-	5269	1	26662	3	Y	568	476	1			248
							625	9									
06	67230	X	29094	-0-	-38136	-0-	4918	1	23626	3	Y	500	623	1			125
							550	9									
07	69471	X	NO RPT	-0-	-69471	-0-					Y	NO RPT					125

GATES 'N' TR4 WELL #: 9H RRCID -> 289655 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	13390	X	NO RPT	-0-	-13390	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	83018	X	NO RPT	-0-	-83018	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	80340	X	NO RPT	-0-	-80340	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	83018	X	NO RPT	-0-	-83018	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

02	1653 N	1014	-0-	-639	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1028	-0-	-292	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	77	1	266	3	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	79	1	260	3	N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	21	1	275	3	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	3	N	-0-			-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	1			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	S	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	144	S	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					85
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					85
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					85
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					85
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					31
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					31
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					31
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					31
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			Y	-0-					-0-
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

02	14B	DENY	659	-0-	659	2961	659	1			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	724	-0-	724	3685	724	1			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	841	-0-	841	4526	841	1			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	568	-0-	568	5094	568	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	635	-0-	635	5729	635	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5729					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	1			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	1			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	1			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	1			N	-0-					-0-
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	1			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	1			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

02	14B	DENY	75	-0-	75	125806	75	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	11	-0-	11	125817	11	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	15	-0-	15	125832	15	1			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	9	-0-	9	125841	9	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	522	-0-	522	126363	522	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126363					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	1			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6231	#	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6480	#	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6696	#	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	881	-0-	-569	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	746	-0-	-394	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					43
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
05	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					43
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					43
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	159	-0-	-102	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	198	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116 N	32	-0-	-84	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	97	1	571	2	N	-0-					-0-
03	620 N	383	-0-	-237	-0-	42	1	341	2	N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	13	-0-	-607	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	936	-0-	-166	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	968	-0-	-1042	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	992	N	767	-0-	-225	-0-	51	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
03	141	X	-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

02	812	X	563	-0-	-249	-0-	81	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	186	1	1504	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

02	58	N	39	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

02	6496	X	5617	-0-	-879	-0-	813	1	4804	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6318	-0-	-626	-0-	694	1	5624	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5980	-0-	-380	-0-	1075	1	4905	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	3779	-0-	-2793	-0-	1219	1	2560	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4938	-0-	-1422	-0-	684	1	4254	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020 - P/A 03/27/20

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2020 - P/A 04/01/20

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2020 - P/A 03/11/20

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/20

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2020 - P/A 03/03/20

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2020

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2020

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

02	232 #	202	-0-	-30	-0-	202	2	N	-0-			14
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-			14
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-			14
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			14
06	210 #	107	-0-	-103	-0-	107	2	N	-0-			14
*07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	-0-			189
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-			189
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-			189
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			189
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			189
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010

MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

02	480 S	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	217 S	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	360 S	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	13 S	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	264 S	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	186 S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					47
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					48
04	900 N	640	-0-	-260	-0-	587	2	53	9	N	48					48
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					48
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	519	2	3	9	N	3					51
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					51

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					67
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					67
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					67
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					67
*06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					67
*07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	8102	-0-	-18	-0-	167	1	7925	2	N	9					53
							10	9									
03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	154	1	8343	2	N	7					60
							8	9									
04	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	272	1	8039	2	N	11	24	1			47
							12	9									
05	8680	X	6882	-0-	-1798	-0-	104	1	6771	2	N	6					53
							7	9									
06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8983	2	8	9	N	7					60
*07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8759	2	8	9	N	7	23	1			44

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	890	-0-	-183	-0-	27	1	862	2	N	1					8
							1	9									
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	23	1	1104	2	N	1					9
							1	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	1	3	1			7
							1	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	N	1					8
							1	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1					9
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1	4	1			6

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

02	38570	X	37678	-0-	-892	-0-	745	1	36889	2	N	40					231
							44	9									
03	41230	X	40899	-0-	-331	-0-	807	1	40056	2	N	33					264
							36	9									
04	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	1256	1	38478	2	N	51	117	1			198
							56	9									
05	40269	X	33887	-0-	-6382	-0-	620	1	33234	2	N	30					228
							33	9									
06	39570	X	39277	-0-	-293	-0-	39243	2	34	9	N	31					259
*07	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	41514	2	34	9	N	31	111	1			179

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

02	4640	X	4456	-0-	-184	-0-	85	1	4365	2	N	5					23
							6	9									
03	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	80	1	4440	2	N	4					27
							4	9									
04	4680	X	4363	-0-	-317	-0-	129	1	4227	2	N	6	13	1			20
							7	9									
05	4836	X	3512	-0-	-1324	-0-	64	1	3445	2	N	3					23
							3	9									
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5581	2	4	9	N	4					27
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4956	2	4	9	N	4	13	1			18

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	9686	X	8953	-0-	-733	-0-	78	1	8864	2	N	10				59
							11	9								
03	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	171	1	9638	2	N	8				67
							9	9								
04	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	429	1	8777	2	N	12	27	1		52
							13	9								
05	9951	X	8095	-0-	-1856	-0-	83	1	8004	2	N	7				59
							8	9								
06	9510	X	6322	-0-	-3188	-0-	103	1	6213	2	N	5				64
							6	9								
07	9827	X	9608	-0-	-219	-0-	9600	2	8	9	N	7	26	1		45

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1853	2	N	2				15
							2	9								
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	34	1	1975	2	N	2				17
							2	9								
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	65	1	1875	2	N	2	6	1		13
							2	9								
05	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	19	1	1430	2	N	1				14
							1	9								
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2				16
07	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1999	2	2	9	N	2	5	1		13

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	2	N	2				7
							2	9								
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	2	N	1				8
							1	9								
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1590	2	N	2	5	1		5
							2	9								
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	31	1	1328	2	N	1				6
							1	9								
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1				7
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1394	2	1	9	N	1	4	1		4

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	2	N	67					172
							74	9									
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	363	1	7657	2	N	-0-					172
04	8280	X	4199	-0-	-4081	-0-	229	1	3970	2	N	-0-					172
05	8556	X	4174	-0-	-4382	-0-	330	1	3844	2	N	-0-					172
06	8280	X	1855	-0-	-6425	-0-	372	1	1483	2	N	-0-					172
07	8556	X	412	-0-	-8144	-0-	403	1	9	2	N	-0-					172

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					42
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					42
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					42
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					42
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

02	6496	X	147	-0-	-6349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
*07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	52	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	90	1	270	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

02	1653	X	1356	-0-	-297	-0-	247	1	1107	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	326	1	1145	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1710	X	1436	-0-	-274	-0-	276	1	1157	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	3	Y	3	3	1			3
							263	5	3	9							
06	1440	X	1339	-0-	-101	-0-	144	1	1080	3	Y	3	3	1			3
							112	5	3	9							
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	156	1	1178	3	Y	3					6
							86	5	3	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	215	1	970	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	285	1	1010	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	222	1	939	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1064	3	Y	2	2	1			2
							226	5	2	9							
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	137	1	1039	3	Y	2	2	1			2
							107	5	2	9							
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	3	Y	2					4
							80	5	2	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	159	1	771	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	206	1	779	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	150	1	685	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	96	1	790	3	N	2	2	1			2
							158	5	2	9							
06	960	N	758	-0-	-202	-0-	76	1	621	3	N	2	2	1			2
							59	5	2	9							
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	76	1	623	3	N	2					4
							42	5	2	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9484	X	4566	-0-	-4918	-0-	822	1	3744	3	N	-0-					83
03	1922	X	1071	-0-	-851	-0-	235	1	836	3	N	-0-					83
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1006	1	4283	3	N	-0-					83
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	384	1	2991	3	N	1					84
							631	5	1	9							
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	297	1	2264	3	N	-0-					84
							230	5									
*07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	292	1	2243	3	N	-0-					84
							161	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	338	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	398	1	1127	3	N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	301	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	152	1	960	3	N	-0-					-0-
							250	5									
06	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	150	1	885	3	N	-0-					-0-
							117	5									
07	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	157	1	937	3	N	-0-					-0-
							86	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	3					288
							3	9									
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4					292
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	3	3	9	N	3					295
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					295
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	3	2	9	N	2					297
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1					298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	280	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	341	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	269	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	144	1	899	3	N	-0-					-0-
							236	5									
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	140	1	821	3	N	-0-					-0-
							109	5									
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	141	1	836	3	N	-0-					-0-
							78	5									

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-					40
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	236	1	835	3	N	-0-					40
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	202	1	852	3	N	-0-					40
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	113	1	870	3	N	-0-					40
							185	5									
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	110	1	831	3	N	-0-					40
							85	5									
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	937	3	N	-0-					40
							68	5									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	3	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	258	1	754	3	N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	134	1	455	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	506	3	N	-0-					-0-
							129	5									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	72	1	437	3	N	-0-					-0-
							56	5									
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	66	1	407	3	N	-0-					-0-
							37	5									

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	888	1	3700	3	N	-0-					157
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1808	1	5954	3	N	-0-					157
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1393	1	5418	3	N	-0-					157
05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	928	1	6715	3	N	-0-					157
							1523	5									
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	723	1	5039	3	N	-0-					157
							561	5									
*07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	900	1	6326	3	N	-0-					157
							496	5									

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	19	1	89	3	N	-0-					7
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-					7
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	N	-0-					7
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	86	3	N	-0-					7
							18	5									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	12	1	89	3	N	-0-					7
							9	5									
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	102	3	N	-0-					7
							7	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1165	-0-	-24	-0-	219	1	942	3	N	4	2	1			3
							4	9									
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	298	1	1009	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	240	1	962	3	N	4	3	1			4
							4	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	154	1	1140	3	N	3	3	1			4
							252	5	3	9							
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	150	1	1080	3	N	4	4	1			4
							117	5	4	9							
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	149	1	1081	3	N	3					7
							82	5	3	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	290	1	1071	3	N	5	3	1			5
							6	9									
03	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	266	1	786	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	209	1	717	3	N	5	4	1			5
							6	9									
05	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	110	1	718	3	N	6	5	1			6
							180	5	7	9							
06	1020	N	671	-0-	-349	-0-	84	1	516	3	N	5	5	1			6
							65	5	6	9							
07	961	N	714	-0-	-247	-0-	92	1	572	3	N	-0-					6
							50	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

02	1131	N	1072	-0-	-59	-0-	229	1	841	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	184	1	540	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	1170	N	550	-0-	-620	-0-	124	1	423	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	104	1	679	3	N	4	3	1			4
							171	5	4	9							
06	690	N	271	-0-	-419	-0-	34	1	209	3	N	2	3	1			3
							26	5	2	9							
07	558	N	218	-0-	-340	-0-	28	1	172	3	N	3					6
							15	5	3	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	4	5	1			6
							4	9									
03	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	477	1	1588	3	N	4	5	1			5
							4	9									
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	377	1	1481	3	N	7	5	1			7
							8	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	248	1	1810	3	N	8	7	1			8
							407	5	9	9							
06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	205	1	1448	3	N	7	7	1			8
							159	5	8	9							
07	1922	N	1433	-0-	-489	-0-	164	1	1171	3	N	6					14
							91	5	7	9							

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	205	1	918	3	N	-0-					35
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	269	1	943	3	N	-0-					35
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	232	1	965	3	N	-0-					35
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-					35
							196	5									
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	113	1	842	3	N	-0-					35
							87	5									
07	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	123	1	924	3	N	-0-					35
							68	5									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	219	1	819	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	301	1	900	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	210	1	730	3	N	5	3	1			5
							6	9									
05	1116	N	883	-0-	-233	-0-	95	1	628	3	N	4	4	1			5
							156	5	4	9							
06	1170	N	683	-0-	-487	-0-	84	1	527	3	N	5	5	1			5
							66	5	6	9							
07	992	N	662	-0-	-330	-0-	84	1	528	3	N	4					9
							46	5	4	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	346	1	1249	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	493	1	1424	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	369	1	1231	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1174	3	N	4	3	1			4
							301	5	4	9							
06	1260	N	679	-0-	-581	-0-	84	1	527	3	N	2	3	1			3
							66	5	2	9							
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	181	1	1102	3	N	3					6
							100	5	3	9							

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	266	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	401	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	298	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	3	N	-0-					-0-
							306	5									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	168	1	1027	3	N	-0-					-0-
							130	5									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	167	1	1032	3	N	-0-					-0-
							92	5									

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2004	-0-	-55	-0-	440	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	570	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	530	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	283	1	1788	3	N	-0-					-0-
							464	5									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	310	1	1830	3	N	-0-					-0-
							240	5									
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	313	1	1873	3	N	-0-					-0-
							172	5									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870 N	568	-0-	-302	-0-	108	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	213	-0-	-283	-0-	49	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	13	-0-	-607	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
						2	5									
06	210 N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	1604	3	N	2	2	1			3
						2	9									
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	711	1	2021	3	N	3	3	1			3
						3	9									
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	609	1	2002	3	N	4	3	1			4
						4	9									
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2120	3	N	3	3	1			4
						551	5	3	9							
06	3000 N	3282	-0-	282	282	426	1	2521	3	N	4	4	1			4
						331	5	4	9							
07	2542 N	1875	-0-	-667	-0-	248	1	1487	3	N	3					7
						137	5	3	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

02	783 N	253	-0-	-530	-0-	52	1	184	3	Y	15	28	1			23
						17	9									
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	70	1	198	3	Y	49					72
						54	9									
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	77	1	254	3	Y	5					77
						6	9									
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	12	47	1			42
						69	5	13	9							
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	37	1	222	3	Y	9					51
						29	5	10	9							
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	39	1	234	3	Y	4					55
						21	5	4	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

02	1247 N	1166	-0-	-81	-0-	255	1	898	3	Y	12	14	1			11
						13	9									
03	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	315	1	890	3	Y	4					15
						4	9									
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	350	1	1144	3	Y	17					32
						19	9									
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	298	1	1876	3	Y	27	31	1			28
						490	5	30	9							
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	280	1	1645	3	Y	4					32
						217	5	4	9							
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	288	1	1718	3	Y	4					36
						159	5	4	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002 X	3173	-0-	-829	-0-	663	1	2484	3	Y	24	35	1			28
						26	9									
03	4619 X	3829	-0-	-790	-0-	986	1	2833	3	Y	9					37
						10	9									
04	4470 X	3713	-0-	-757	-0-	859	1	2850	3	Y	4					41
						4	9									
05	4619 X	3658	-0-	-961	-0-	404	1	2577	3	Y	12	28	1			25
						664	5	13	9							
06	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	455	1	2719	3	Y	5					30
						353	5	6	9							
*07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	530	1	3208	3	Y	3					33
						292	5	3	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	1056	1	4018	3	Y	57	83	1			66
						63	9									
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	1344	1	4078	3	Y	8					74
						9	9									
04	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	1175	1	4157	3	Y	4					78
						4	9									
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	659	1	4422	3	Y	19	51	1			46
						1082	5	21	9							
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	676	1	4303	3	Y	34					80
						526	5	37	9							
*07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	704	1	4523	3	Y	9					89
						388	5	10	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	585	1	2059	3	N	1	5	1			4
						1	9									
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	851	1	2404	3	N	1					5
						1	9									
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	651	1	2128	3	N	1					6
						1	9									
05	3100 N	3242	-0-	142	142	362	1	2280	3	N	4	5	1			5
						596	5	4	9							
06	3155 X	3013	-0-	-142	-0-	382	1	2243	3	N	83					88
						297	5	91	9							
*07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	396	1	2356	3	N	1					89
						218	5	1	9							

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4050	3	57	9	Y	52	50	1			81
03	4309	X	4301	-0-	-8	-0-	4257	3	44	9	Y	40	52	1			69
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3855	3	59	9	Y	54					123
05	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	3941	3	22	9	Y	20					143
06	4260	X	1778	-0-	-2482	-0-	1766	3	12	9	Y	11	98	1			56
07	4402	X	1659	-0-	-2743	-0-	1616	3	43	9	Y	39	35	1			60

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

02	7946	X	7717	-0-	-229	-0-	7611	3	106	9	Y	96	87	1			142
03	8494	X	5090	-0-	-3404	-0-	5037	3	53	9	Y	48	82	1			108
04	6960	X	4387	-0-	-2573	-0-	4320	3	67	9	Y	61					169
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8494	3	46	9	Y	42					211
06	7980	X	4733	-0-	-3247	-0-	4699	3	34	9	Y	31	154	1			88
07	8246	X	3689	-0-	-4557	-0-	3593	3	96	9	Y	87	64	1			111

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4531	3	64	9	Y	58	54	1			87
03	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	4667	3	50	9	Y	45	57	1			75
04	4680	X	3610	-0-	-1070	-0-	3555	3	55	9	Y	50					125
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5908	3	32	9	Y	29					154
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6765	3	51	9	Y	46	127	1			73
*07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6366	3	168	9	Y	153	83	1			143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

02	1711	X	1194	-0-	-517	-0-	25	1	995	3	N	158	3	0				453
							174	9										
03	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	32	1	1439	3	N	293	3	0	536	1		207
							322	9										
04	1770	X	220	-0-	-1550	-0-	3	1	115	3	N	93						300
							102	9										
05	1829	X	1547	-0-	-282	-0-	25	1	1129	3	N	357	1	0	422	1		234
							393	9										
*06	1770	X	1094	-0-	-676	-0-	20	1	843	3	N	210	1	0				443
							231	9										
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	354	1	0	118	1		678
							389	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	21	3	783	9	Y	712	757	1			482
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	942	1			112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	812	747	1			177
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	5	3	884	9	Y	804	453	1			528
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	637	571	1			594
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	741	1			129

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1807	3	N	174	1	0	190	1	318
							191	9									
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	3	N	242	365	1			195
							266	9									
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	3	N	242	130	1			307
							266	9									
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	118	147	1			278
							130	9									
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	18	113	1			183
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	12	1	500	3	N	185	91	1			277
							204	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	254	1	10158	3	N	39	23	0	378	1	206
							43	9									
03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	320	1	14179	3	N	353	21	0	380	1	158
							1	4	388	9							
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	199	1	8793	3	N	326	8	0	140	1	336
							359	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	63	1	2789	3	N	285	1	0	277	1	343
							314	9									
*06	1860	X	1396	-0-	-464	-0-	24	1	1031	3	N	310	360	1			293
							341	9									
07	1922	X	1695	-0-	-227	-0-	31	1	1454	3	N	191					484
							210	9									

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	192	-0-	-968	-0-	1	1	39	3	N	138	1	0	190	1	205
							152	9									
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	165	8	0			362
							6	4	182	9							
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	88	1	3862	3	N	508	17	0	523	1	330
							1	4	559	9							
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	41	1	1766	3	N	283	6	0	286	1	321
							311	9									
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	118	1	5118	3	N	263	11	0	187	1	386
							289	9									
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	123	1	5290	3	N	156	12	0	121	1	409
							172	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2994	-0-	94	94	2810	3	184	9	N	167	16	0	379	1	160
03	3100	N	3779	-0-	679	773	3302	3	477	9	N	434	18	0	191	1	385
04	3000	N	4428	-0-	1428	2201	4367	3	61	9	N	55	20	0			420
05	5889	X	3688	-0-	-2201	-0-	3484	3	204	9	N	185	11	0	457	1	137
*06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4306	3	182	9	N	165	11	0			291
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2867	3	300	9	N	273	11	0	317	1	236

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11629	X	11086	-0-	-543	-0-	269	1	10715	3	N	21	6	0			188
							79	4	23	9							
03	12431	X	11105	-0-	-1326	-0-	240	1	10647	3	N	105	1	0			292
							102	4	116	9							
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	241	1	10478	3	N	65	192	1			165
							168	4	72	9							
05	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	243	1	10541	3	N	183	150	1			198
							138	4	201	9							
06	11610	X	10642	-0-	-968	-0-	233	1	10066	3	N	198	128	1			268
							125	4	218	9							
07	11842	X	10746	-0-	-1096	-0-	228	1	10288	3	N	108					376
							111	4	119	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	331	1			183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	149	1			140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	160	1			195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					222
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					222
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	N	263	187	1			298
							289	9									
05	31527	X	31527	-0-	-0-	-0-	681	1	30358	3	N	443	2	0	562	1	177
							1	4	487	9							
*06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	3	N	509	378	1			308
							560	9									
*07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1228	3	N	429	190	1			547
							472	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	104	1	4095	3	N	29	1	0			208
							32	9									
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	120	1	5335	3	N	54					262
							59	9									
04	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	75	1	3313	3	N	33	190	1			105
							36	9									
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	107	1	4628	3	N	25					130
							28	9									
06	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	94	1	4065	3	N	50					180
							55	9									
07	4805	X	4113	-0-	-692	-0-	89	1	4005	3	N	17					197
							19	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					302
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					347
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	3	N	235	1	0	353	1	228
							259	9									
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	27					255
							30	9									
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	19	1	837	3	N	158					413
							174	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	155	1	6148	3	N	115	191	1			172
							127	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	95	1	4227	3	N	100					272
							110	9									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6171	3	N	45	179	1			138
							50	9									
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	159					297
*06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	190	1	8283	3	N	87	191	1			193
							96	9									
*07	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	386	1	17350	3	N	-0-					193

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

02	2900	N	5517	-0-	2617	17407	131	1	5193	3	N	175	31	0	191	1	400
							193	9									
03	3100	N	7925	-0-	4825	22232	170	1	7542	3	N	194	40	0	381	1	173
							213	9									
04	30296	X	8064	-0-	-22232	-0-	172	1	7536	3	N	324	3	0	191	1	303
							356	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	93	1	4134	3	N	189	277	1			215
							208	9									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	21					236
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	21					257

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	209	1	8322	3	N	459	3	0	573	1	288
							199	4	505	9							
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	150	1	6667	3	N	414	375	1			327
							170	4	455	9							
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	105	1	4541	3	N	71	53	1			345
							110	4	78	9							
05	5146	X	1304	-0-	-3842	-0-	29	1	1212	3	N	38	188	1			195
							21	4	42	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	27					222
*07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	109	1	4972	3	N	256	176	1			302
							178	4	282	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	135	1	1782	3	N	226	45	0	191	1	208
							249	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	170	1	2326	3	N	237	60	0	178	1	207
							261	9									
04	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	101	1	1249	3	N	25	4	0			228
							28	9									
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	120	1	1622	3	N	7					235
							8	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	96	1	4155	3	N	-0-					235
*07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	148	1	2242	3	N	-0-					235

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	156	1	6256	3	N	145	9	0	190	1	218
							160	9									
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	172	1	7640	3	N	129	7	0	190	1	150
							142	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	4520	3	N	76	3	0			223
							84	9									
05	6820	X	5701	-0-	-1119	-0-	127	1	5493	3	N	74	2	0	188	1	107
							81	9									
*06	6600	X	5495	-0-	-1105	-0-	123	1	5299	3	N	66	1	0			172
							73	9									
07	6820	X	3317	-0-	-3503	-0-	70	1	3211	3	N	33	2	0			203
							36	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4712	3	N	184	31	0			325
							202	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	83	1	3657	3	N	272	24	0	381	1	192
							299	9									
04	3180	X	2281	-0-	-899	-0-	51	1	2202	3	N	25	14	0			203
							28	9									
05	4247	X	3583	-0-	-664	-0-	75	1	3245	3	N	239	14	0	190	1	238
							263	9									
*06	4110	X	3256	-0-	-854	-0-	70	1	3026	3	N	145	10	0	130	1	243
							160	9									
07	4247	X	2158	-0-	-2089	-0-	46	1	2093	3	N	17	11	0	182	1	67
							19	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5136	3	N	241	382	1			352
							265	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	116	1	5126	3	N	564	566	1			350
							620	9									
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	104	1	4507	3	N	501	519	1			332
							551	9									
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	94	1	4083	3	N	485	656	1			161
							534	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	59	1	2504	3	N	315	200	1			276
							347	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	25	191	1			110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					478
03	4495	X	2093	-0-	-2402	-0-	46	1	1968	3	N	72	4	0	374	1	172
							79	9									
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	95	1	3965	3	N	296	6	0			462
							326	9									
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	N	476	7	0	698	1	233
							524	9									
*06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	174	1	7510	3	N	611	12	0	437	1	395
							672	9									
07	4495	X	3669	-0-	-826	-0-	69	1	3087	3	N	466	12	0	535	1	314
							513	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

02	5684	X	1997	-0-	-3687	-0-	1158	3	839	9	N	763	3	0	760	1	-0-
03	2697	X	170	-0-	-2527	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	810	-0-	-2100	-0-	809	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3069	X	363	-0-	-2706	-0-	103	3	260	9	N	236	236	1			-0-
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	417	-0-	-1722	-0-	2	3	415	9	N	377	377	1			-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

02	2262	X	1829	-0-	-433	-0-	1606	3	223	9	N	203	3	0	191	1	148
03	2418	X	190	-0-	-2228	-0-	190	3			N	-0-					148
04	1590	X	776	-0-	-814	-0-	478	3	298	9	N	271	1	0			418
05	1984	X	240	-0-	-1744	-0-	225	3	15	9	N	14					432
*06	1920	X	139	-0-	-1781	-0-	32	3	107	9	N	97	200	1			329
*07	3100	N	3918	-0-	818	818	3771	3	147	9	N	134					463

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	3					307
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	114	1	5057	3	N	309	23	0	191	1	402
							340	9									
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	132	1	5784	3	N	61	22	0	126	1	315
							67	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	61	29	0	49	1	298
							67	9									
*06	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	269	1	11627	3	N	23	23	0			298
							25	9									
*07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	286	1	12399	3	N	163	24	0	178	1	259
							179	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	6017	-0-	-2973	-0-	135	1	5373	3	Y	463	7	0	620	1	125
							509	9									
03	9610	X	5983	-0-	-3627	-0-	121	1	5385	3	Y	434	9	0	305	1	245
							477	9									
04	8580	X	5412	-0-	-3168	-0-	114	1	4975	3	Y	294	8	0	281	1	250
							323	9									
05	8804	X	4584	-0-	-4220	-0-	97	1	4220	3	Y	243	5	0	340	1	148
							267	9									
*06	8100	X	1969	-0-	-6131	-0-	43	1	1820	3	Y	96	6	0	126	1	112
							106	9									
07	6417	X	8	-0-	-6409	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0	29	1	83

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

02	79924	X	58305	-0-	-21619	-0-	1408	1	55993	3	Y	820	68	0	858	1	207
							2	4	902	9							
03	85436	X	55577	-0-	-29859	-0-	1207	1	53748	3	Y	564	89	0	408	1	274
							2	4	620	9							
04	82680	X	50907	-0-	-31773	-0-	1131	1	49342	3	Y	393	76	0	314	1	277
							2	4	432	9							
05	88660	X	43032	-0-	-45628	-0-	961	1	41702	3	Y	335	49	0	385	1	178
							369	9									
*06	71970	X	31979	-0-	-39991	-0-	724	1	30972	3	Y	257	60	0	152	1	223
							283	9									
07	62341	X	32951	-0-	-29390	-0-	716	1	32160	3	Y	68	63	0	57	1	171
							75	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

02	4321	X	2383	-0-	-1938	-0-	1808	3	575	9	N	523	4	0			519
03	3782	X	261	-0-	-3521	-0-	185	3	76	9	N	69	382	1			206
04	2160	X	1290	-0-	-870	-0-	991	3	299	9	N	272	1	0			477
05	2573	X	917	-0-	-1656	-0-	218	3	699	9	N	635	853	1			259
*06	2490	X	125	-0-	-2365	-0-	46	3	79	9	N	72	119	1			212
*07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2645	3	482	9	N	438	190	1			460

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

02	9744	X	1481	-0-	-8263	-0-	36	1	1401	3	Y	40	3	0	152	1	18
							44	9									
03	10416	X	13	-0-	-10403	-0-	13	3			Y	-0-	18	1			-0-
04	6720	X	14	-0-	-6706	-0-	10	3	4	9	Y	4					4
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-	3	1			1
*06	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	205	1	8864	3	Y	1169	186	0	558	1	426
							1286	9									
*07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	119	1	5327	3	Y	364	194	0			596
							400	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

02	4698	X	1776	-0-	-2922	-0-	1376	3	1	4	Y	363	5	0	323	1	403
							399	9									
03	3441	X	931	-0-	-2510	-0-	686	3	245	9	Y	223	3	0	349	1	274
04	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	375	3	204	9	Y	185	1	0	103	1	355
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	3646	3	735	9	Y	668	8	0	375	1	640
*06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4056	3	592	9	Y	538	22	0	727	1	429
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3684	3	168	9	Y	153	23	0	61	1	498

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	106	-0-	-2214	-0-	106	3			N	-0-					262
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	17					279
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	5					284
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					284
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	115					399
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	101	1			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	52	1	2062	3	Y	303	11	0	285	1	158
							333	9									
03	1705	X	915	-0-	-790	-0-	19	1	853	3	Y	39	4	0			193
							43	9									
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	182	9	0	233	1	133
							200	9									
05	2635	X	1273	-0-	-1362	-0-	26	1	1120	3	Y	115	4	0	58	1	186
							127	9									
*06	2550	X	1447	-0-	-1103	-0-	31	1	1354	3	Y	56	3	0	85	1	154
							62	9									
07	2604	X	1174	-0-	-1430	-0-	22	1	991	3	Y	146	4	0	78	1	218
							161	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

02	2030	X	1429	-0-	-601	-0-	24	1	954	3	N	410	1	0	157	1	360
							451	9									
03	2170	X	1410	-0-	-760	-0-	21	1	913	3	N	433	635	1			158
							476	9									
04	1650	X	980	-0-	-670	-0-	13	1	546	3	N	383	260	1			281
							421	9									
05	1767	X	1092	-0-	-675	-0-	18	1	798	3	N	251	412	1			120
							276	9									
*06	1350	N	770	-0-	-580	-0-	11	1	485	3	N	249	1	0	87	1	281
							274	9									
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	23	1	1034	3	N	311	1	0	323	1	268
							342	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7706	3	32	4	Y	174	24	0	245	1	80
							191	9									
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8920	3	26	4	Y	29	25	0	60	1	24
							32	9									
04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9866	3	5	4	Y	281	25	0	143	1	137
							309	9									
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	8895	3	16	4	Y	433	16	0	366	1	188
							476	9									
*06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8671	3	45	4	Y	135	3	0	198	1	122
							149	9									
07	9238	X	8157	-0-	-1081	-0-	7898	3	175	4	Y	76	3	0	25	1	170
							84	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	2	4	N	4	140	1			360
							4	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	174	3	8	4	N	230	2	0			588
							253	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	501	3	25	4	N	33	5	0			616
							36	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	534	3	219	9	N	199	4	0	259	1	552
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	889	3	117	9	N	106	3	0	178	1	477
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	772	3	252	9	N	229	4	0	365	1	337

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1664	3	521	4	N	104	3	0	128	1	121
							114	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	1240	3	1242	4	N	186	2	0	130	1	175
							205	9									
04	3000	N	3004	-0-	4	4	1738	3	226	4	N	945	2	0	608	1	510
							1040	9									
05	2219	N	2215	-0-	-4	-0-	1508	3	5	4	N	638	1	0	984	1	163
							702	9									
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1532	3	5	4	N	552	8	0	452	1	255
							607	9									
07	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	1101	3	8	4	N	478	8	0	449	1	276
							526	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

02	2900	N	5431	-0-	2531	2531	4205	3	1167	4	N	54	8	0	63	1	55
							59	9									
03	3100	N	5451	-0-	2351	4882	2648	3	2711	4	N	84	4	0	59	1	76
							92	9									
04	3000	N	1997	-0-	-1003	3879	1582	3	315	4	N	91	2	0	117	1	48
							100	9									
05	5489	X	1610	-0-	-3879	-0-	1523	3	6	4	N	74	1	0	102	1	19
							81	9									
*06	2130	X	1358	-0-	-772	-0-	1308	3	2	4	N	44	6	0	39	1	18
							48	9									
07	2201	X	851	-0-	-1350	-0-	793	3	7	4	N	46	7	0	34	1	23
							51	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	1368	-0-	-3446	-0-	26	1	1028	3	N	285	1	0	106	1	250
							314	9									
03	3689	X	1450	-0-	-2239	-0-	24	1	1057	3	N	335	463	1			122
							369	9									
04	1680	X	826	-0-	-854	-0-	13	1	568	3	N	223	182	1			163
							245	9									
05	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	25	1	1059	3	N	362	352	1			173
							398	9									
*06	1560	X	927	-0-	-633	-0-	14	1	591	3	N	293	4	0	126	1	336
							322	9									
*07	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	N	412	4	0	392	1	352
							453	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

02	8584	X	3608	-0-	-4976	-0-	77	1	3056	3	Y	432	15	0	474	1	113
							475	9									
03	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	109	1	4854	3	Y	586	22	0	265	1	412
							645	9									
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	140	1	6016	3	Y	381	23	0	469	1	301
							419	9									
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	151	1	6509	3	Y	602	17	0	642	1	244
							662	9									
*06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	190	1	8235	3	Y	769	10	0	495	1	508
							846	9									
07	6789	X	1475	-0-	-5314	-0-	33	1	1391	3	Y	46	11	0	307	1	236
							51	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

02	15312	X	14081	-0-	-1231	-0-	342	1	13663	3	N	69	58	0			326
							76	9									
03	18104	X	13235	-0-	-4869	-0-	290	1	12884	3	N	55	52	0			329
							61	9									
04	17520	X	16154	-0-	-1366	-0-	350	1	15255	3	N	475	61	0	102	1	641
							26	4	523	9							
05	18848	X	15923	-0-	-2925	-0-	356	1	15401	3	N	87	49	0	244	1	435
							70	4	96	9							
*06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	341	1	14698	3	N	132	34	0	156	1	377
							54	4	145	9							
07	16678	X	13974	-0-	-2704	-0-	303	1	13524	3	N	82	35	0	59	1	365
							57	4	90	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5521	3	180	9	N	164	8	0	190	1	117
03	5859	X	4124	-0-	-1735	-0-	4023	3	101	9	N	92	2	0	23	1	184
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5494	3	212	9	N	193	229	1			148
05	5859	X	4974	-0-	-885	-0-	4646	3	328	9	N	298	259	1			187
06	5670	X	5184	-0-	-486	-0-	4952	3	232	9	N	211	192	1			206
07	5859	X	3806	-0-	-2053	-0-	3659	3	147	9	N	134					340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	520	-0-	-1539	-0-	507	3	6	4	N	6	6	0			268
							7	9									
03	2201	X	965	-0-	-1236	-0-	813	3	13	4	N	126	9	0			385
							139	9									
04	1890	X	863	-0-	-1027	-0-	571	3	27	4	N	241	7	0			619
							265	9									
05	2201	X	542	-0-	-1659	-0-	534	3	8	9	N	7	5	0	178	1	443
*06	1290	X	1257	-0-	-33	-0-	924	3	333	9	N	303	4	0	128	1	614
07	961	X	890	-0-	-71	-0-	815	3	75	9	N	68	4	0	190	1	488

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1907	-0-	-529	-0-	42	1	1666	3	Y	181	9	0	96	1	93
							199	9									
03	1395	X	370	-0-	-1025	-0-	7	1	320	3	Y	39	2	0			130
							43	9									
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	280	10	0	193	1	207
							308	9									
05	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	20	1	843	3	Y	108	3	0	91	1	221
							119	9									
*06	2010	X	1287	-0-	-723	-0-	26	1	1149	3	Y	102	1	0	102	1	220
							112	9									
07	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	8	1	380	3	Y	-0-	1	0	111	1	108

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	253	1	10156	3	Y	1040	20	0	798	1	504
							1144	9									
03	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	245	1	10896	3	Y	636	16	0	552	1	572
							1	4	700	9							
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	215	1	9359	3	Y	354	11	0	478	1	437
							389	9									
05	12152	X	9321	-0-	-2831	-0-	203	1	8823	3	Y	268	7	0	328	1	370
							295	9									
*06	11760	X	1489	-0-	-10271	-0-	34	1	1434	3	Y	19	12	0	374	1	3
							21	9									
07	12152	X	691	-0-	-11461	-0-	10	1	480	3	Y	183	13	0			173
							201	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	1630	-0-	-2517	-0-	32	1	1284	3	N	285	1	0	108	1	250
							314	9									
03	4216	X	1419	-0-	-2797	-0-	25	1	1121	3	N	248	407	1			91
							273	9									
04	2310	X	1115	-0-	-1195	-0-	17	1	736	3	N	329	178	1			242
							362	9									
05	2294	X	1532	-0-	-762	-0-	26	1	1122	3	N	349	424	1			167
							384	9									
*06	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	14	1	587	3	N	226	1	0	122	1	270
							249	9									
07	1736	X	1700	-0-	-36	-0-	29	1	1316	3	N	323	2	0	314	1	277
							355	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	5379	3	22	4	Y	4125	3882	0	534	1	129
							4538	9									
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	5917	3	16	4	Y	5140	5108	0	97	1	64
							5654	9									
04	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	6094	3	4	4	Y	6704	6156	0	318	1	294
							7374	9									
05	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	5691	3	10	4	Y	5305	4716	0	617	1	266
							5836	9									
*06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	5856	3	30	4	Y	3102	2901	0	282	1	185
							3412	9									
*07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	6058	3	123	4	Y	3155	3027	0	38	1	275
							3471	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	9430	-0-	6530	6530	4469	3	22	4	Y	4490	2692	0	881	1	955
							4939	9									
03	3100	N	12638	-0-	9538	16068	7060	3	19	4	Y	5054	4894	0	718	1	397
							5559	9									
04	3000	N	14231	-0-	11231	27299	7322	3	4	4	Y	6277	5868	0	587	1	219
							6905	9									
05	38948	X	11649	-0-	-27299	-0-	6251	3	11	4	Y	4897	4363	0	512	1	241
							5387	9									
*06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	6061	3	27	4	Y	2952	2786	0	254	1	153
							3247	9									
*07	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	5188	3	90	4	Y	3025	2907	0	31	1	240
							3328	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5673	3	23	4	Y	171	18	0	89	1	140
							188	9									
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	6350	3	18	4	Y	896	18	0	925	1	93
							986	9									
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6304	3	3	4	Y	40	16	0	115	1	2
							44	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5644	3	10	4	Y	38	10	0	24	1	6
							42	9									
*06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5502	3	29	4	Y	33	3	0	28	1	8
							36	9									
*07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5283	3	111	4	Y	40	3	0	41	1	4
							44	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	4369	3	18	4	Y	950	569	0	230	1	347
							1045	9									
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	5674	3	16	4	Y	2050	620	0	1626	1	151
							2255	9									
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6340	3	3	4	Y	722	477	0	376	1	20
							794	9									
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	5732	3	10	4	Y	578	387	0	172	1	39
							636	9									
*06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5552	3	29	4	Y	658	390	0	238	1	69
							724	9									
*07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4006	3	108	4	Y	694	407	0	328	1	28
							763	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	3932	-0-	-2274	-0-	513	1	3045	3	Y	340	12	0	192	1	316
							374	9									
03	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	475	1	2677	3	Y	364	9	0	396	1	275
							400	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	442	1	3263	3	Y	371	9	0	422	1	215
							408	9									
05	5146	X	2877	-0-	-2269	-0-	467	1	1946	3	Y	422	4	0	514	1	119
							464	9									
*06	4110	X	3110	-0-	-1000	-0-	598	1	1987	3	Y	477	2	0	395	1	199
							525	9									
07	4247	X	2660	-0-	-1587	-0-	507	1	1819	3	Y	304	3	0	332	1	168
							334	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

02	1943	X	1547	-0-	-396	-0-	1231	3	74	4	Y	220	4	0	245	1	250
							242	9									
03	2077	X	1038	-0-	-1039	-0-	808	3	37	4	Y	175	2	0	217	1	206
							193	9									
04	1860	X	874	-0-	-986	-0-	702	3	15	4	Y	143	1	0	78	1	270
							157	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2261	3	32	4	Y	266	3	0	278	1	255
							293	9									
*06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2658	3	13	4	Y	271	18	0	298	1	210
							298	9									
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2095	3	32	4	Y	82	18	0	30	1	244
							90	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

02	4292	X	3921	-0-	-371	-0-	1006	1	2290	3	Y	568	11	0	590	1	187
							625	9									
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1104	1	4024	3	Y	707	17	0	523	1	354
							778	9									
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1062	1	3593	3	Y	445	14	0	547	1	238
							490	9									
05	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	1092	1	2786	3	Y	501	8	0	379	1	352
							551	9									
*06	4440	X	4069	-0-	-371	-0-	1002	1	2557	3	Y	464	1	0	561	1	254
							510	9									
07	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	1004	1	2918	3	Y	345	1	0	398	1	200
							380	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

02	319	N	270	-0-	-49	-0-	43	1	98	3	Y	117	173	1			39
							129	9									
03	837	N	127	-0-	-710	-0-	19	1	90	3	Y	16	47	1			8
							18	9									
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	24	1	80	3	Y	230	111	1			127
							253	9									
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	52	3	Y	164	174	1			117
							180	9									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	66	1	498	3	Y	170	3	0	192	1	92
							187	9									
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	480	3	Y	182	3	0	167	1	104
							200	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	583	1	3455	3	Y	275	13	0	166	1	252
							303	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	474	1	3126	3	Y	236	11	0	303	1	174
							260	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	493	1	3634	3	Y	285	10	0	286	1	163
							314	9									
05	3689	X	3179	-0-	-510	-0-	541	1	2256	3	Y	347	5	0	408	1	97
							382	9									
*06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	673	1	2237	3	Y	345	2	0	297	1	143
							380	9									
07	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	574	1	2074	3	Y	252	2	0	254	1	139
							277	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1321	1	7890	3	Y	749	31	0	401	1	690
							824	9									
03	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	740	1	3970	3	Y	507	15	0	801	1	381
							558	9									
04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1116	1	7882	3	Y	673	21	0	646	1	387
							740	9									
05	11284	X	7207	-0-	-4077	-0-	1169	1	4986	3	Y	956	10	0	1064	1	269
							1052	9									
*06	10500	X	6591	-0-	-3909	-0-	1318	1	4383	3	Y	809	1	0	739	1	338
							890	9									
07	10726	X	5807	-0-	-4919	-0-	1115	1	4118	3	Y	522	1	0	569	1	290
							574	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15428	X	3662	-0-	-11766	-0-	1034	1	1906	3	N	656	7	0			853
							722	9									
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	970	1	6110	3	N	698	19	0	1337	1	195
							768	9									
04	7110	X	3888	-0-	-3222	-0-	911	1	2192	3	N	714	6	0	588	1	315
							785	9									
05	7626	X	4825	-0-	-2801	-0-	713	1	3220	3	N	811	5	0	828	1	293
							892	9									
*06	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	544	1	4900	3	N	1717	40	0	1736	1	234
							1889	9									
07	7843	X	3821	-0-	-4022	-0-	272	1	2649	3	N	818	42	0	896	1	114
							900	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	209	1	5323	3	Y	429	18	0	414	1	211
							472	9									
03	7626	X	4273	-0-	-3353	-0-	137	1	3872	3	Y	240	12	0	357	1	82
							264	9									
04	7380	X	7085	-0-	-295	-0-	275	1	6037	3	Y	703	18	0	620	1	147
							773	9									
05	7905	X	5483	-0-	-2422	-0-	236	1	4920	3	Y	297	12	0	263	1	169
							327	9									
*06	6270	X	5551	-0-	-719	-0-	315	1	4863	3	Y	339	7	0	363	1	138
							373	9									
07	7316	X	5403	-0-	-1913	-0-	327	1	4738	3	Y	307	8	0	300	1	137
							338	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3146	-0-	246	246	222	1	2672	3	N	229	4	0	317	1	194
							252	9									
03	2132	N	1886	-0-	-246	-0-	128	1	1629	3	N	117	4	0	212	1	95
							129	9									
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	107	1	1376	3	N	160	3	0	159	1	93
							176	9									
05	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	105	1	1473	3	N	193	2	0	157	1	127
							212	9									
*06	2490	X	1	-0-	-2489	-0-	1	1			N	-0-	28	1			99
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	20	26	1			93

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	167	1	4143	3	Y	352	14	0	343	1	174
							387	9									
03	5053	X	4354	-0-	-699	-0-	224	1	3765	3	Y	332	12	0	378	1	116
							365	9									
04	4890	X	4266	-0-	-624	-0-	137	1	3710	3	Y	381	11	0	407	1	79
							419	9									
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	189	1	4329	3	Y	354	10	0	219	1	204
							389	9									
*06	4920	X	2703	-0-	-2217	-0-	102	1	2335	3	Y	242	3	0	344	1	99
							266	9									
07	5022	X	4330	-0-	-692	-0-	132	1	3867	3	Y	301	3	0	261	1	136
							331	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10469	X	2001	-0-	-8468	-0-	552	1	1166	3	N	257	8	0			396
							283	9									
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	931	1	6152	3	N	952	19	0	1025	1	304
							1047	9									
04	5400	X	3050	-0-	-2350	-0-	933	1	2071	3	N	42	6	0			340
							46	9									
05	5642	X	3558	-0-	-2084	-0-	646	1	2532	3	N	345	4	0	373	1	308
							380	9									
*06	7860	X	5135	-0-	-2725	-0-	558	1	4460	3	N	106	50	0	123	1	241
							117	9									
07	8122	X	4083	-0-	-4039	-0-	358	1	3213	3	N	465	52	0	434	1	220
							512	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2218	-0-	-15	-0-	2211	3	7	9	Y	6	1	0			337
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-	1	5			336
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2890	3	23	9	Y	21	345	1			12
05	2480	X	1686	-0-	-794	-0-	1683	3	3	9	Y	3	4	1			11
*06	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	2079	3	24	9	Y	22	10	0			23
07	3007	X	648	-0-	-2359	-0-	636	3	12	9	Y	11	11	0			23

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2					113
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					114
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2163	3	332	9	Y	302	230	1			186
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1428	3	7	9	Y	6	60	1			132
*06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	782	3	24	9	Y	22	9	0			145
*07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	398	3	31	9	Y	28	10	0			163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	422	1	5070	3	N	376	8	0	558	1	317
							414	9									
03	4867	X	3570	-0-	-1297	-0-	243	1	3090	3	N	215	7	0	350	1	175
							237	9									
04	4710	X	3111	-0-	-1599	-0-	203	1	2610	3	N	271	5	0	284	1	157
							298	9									
05	4867	X	3299	-0-	-1568	-0-	199	1	2795	3	N	277	4	0	249	1	181
							305	9									
*06	4710	X	2	-0-	-4708	-0-	1	1	1	9	N	1	41	1			141
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	34	37	1			138

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	407	1	4888	3	N	412	7	0	620	1	349
							453	9									
03	4712	X	3477	-0-	-1235	-0-	235	1	2979	3	N	239	7	0	386	1	195
							263	9									
04	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	196	1	2517	3	N	299	5	0	316	1	173
							329	9									
05	4712	X	3216	-0-	-1496	-0-	192	1	2695	3	N	299	4	0	273	1	195
							329	9									
*06	4560	X	2	-0-	-4558	-0-	1	1	1	9	N	1	44	1			152
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	37	39	1			150

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13050	X	4543	-0-	-8507	-0-	1502	1	2697	3	N	313	7	0			427
							344	9									
03	7161	X	6293	-0-	-868	-0-	842	1	5075	3	N	342	16	0	647	1	106
							376	9									
04	6210	X	3018	-0-	-3192	-0-	878	1	2093	3	N	43	6	0			143
							47	9									
05	5797	X	4239	-0-	-1558	-0-	711	1	3315	3	N	194	5	0	161	1	171
							213	9									
*06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	702	1	5522	3	N	95	40	0	68	1	158
							105	9									
07	6293	X	3348	-0-	-2945	-0-	317	1	2812	3	N	199	41	0	232	1	84
							219	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4356	-0-	1456	1456	98	1	3921	3	N	306	9	0	179	1	508
							337	9									
03	3100	N	2547	-0-	-553	903	51	1	2272	3	N	204	4	0	375	1	333
							224	9									
04	1654	N	751	-0-	-903	-0-	16	1	696	3	N	35	1	0			367
							39	9									
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	40	1	1687	3	N	652	1	0	585	1	433
							717	9									
*06	1320	X	182	-0-	-1138	-0-	4	1	174	3	N	4					437
							4	9									
07	1364	X	803	-0-	-561	-0-	14	1	599	3	N	173	177	1			433
							190	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2061	-0-	-1129	-0-	51	1	1996	3	N	13	9	0	194	1	203
							14	9									
03	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	55	1	2454	3	N	188	11	0			380
							207	9									
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	85	1	3755	3	N	323	14	0	269	1	420
							355	9									
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	440	9	0	374	1	477
							484	9									
*06	2640	X	627	-0-	-2013	-0-	13	1	561	3	N	48	3	0	85	1	437
							53	9									
*07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	155	1	6949	3	N	3	3	0			437
							3	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

02	5887	X	184	-0-	-5703	-0-	114	3	70	9	N	64					223
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	11					234
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					234
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					237
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	28					265
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					265

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

02	2900	N	5216	-0-	2316	2316	97	1	3861	3	N	1144	19	0	1046	1	305
							1258	9									
03	9640	X	7324	-0-	-2316	-0-	133	1	5936	3	N	1141	27	0	605	1	814
							1255	9									
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	223	1	9692	3	N	865	36	0	947	1	696
							952	9									
05	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	212	1	9116	3	N	506	24	0	977	1	201
							557	9									
*06	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	241	1	10376	3	N	570	13	0	385	1	373
							627	9									
*07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	42	1	1783	3	N	50	14	0	225	1	184
							55	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					370
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	N	58	1	0	157	1	270
							64	9									
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	3	1	159	3	N	-0-					270
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	2					272
							2	9									
*06	630	N	507	-0-	-123	-0-	9	1	397	3	N	92					364
							101	9									
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	N	-0-					364

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	145	1	5767	3	N	801	29	0	752	1	209
							881	9									
03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	168	1	7497	3	N	799	35	0	415	1	558
							879	9									
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	260	1	11325	3	N	799	42	0	680	1	635
							879	9									
05	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	245	1	10560	3	N	613	28	0	976	1	244
							674	9									
*06	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	275	1	11857	3	N	579	77	0	410	1	336
							637	9									
07	11160	X	2392	-0-	-8768	-0-	51	1	2164	3	N	161	81	0	203	1	213
							177	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2378	3	N	15	7	0			323
							17	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	54	1	2406	3	N	70	6	0			387
							77	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	55	1	2355	3	N	241	5	0	378	1	245
							265	9									
05	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	23	1	981	3	N	373	2	0	221	1	395
							410	9									
*06	2460	X	1158	-0-	-1302	-0-	24	1	1024	3	N	100	1	0	301	1	193
							110	9									
07	2542	X	241	-0-	-2301	-0-	3	1	136	3	N	93	1	0			285
							102	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

02	2233	N	501	-0-	-1732	-0-	11	1	440	3	N	45					232
							50	9									
03	682	N	139	-0-	-543	-0-	3	1	136	3	N	-0-					232
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	16					248
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	1530	3	N	530	543	1			235
							583	9									
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	N	442	444	1			233
							486	9									
*07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	162	185	1			210
							178	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

02	73399	X	39104	-0-	-34295	-0-	33188	3	5916	9	Y	5378	5382	0			20
03	67208	X	35357	-0-	-31851	-0-	30582	3	4775	9	Y	4341	4340	0			21
04	65040	X	31466	-0-	-33574	-0-	27091	3	4375	9	Y	3977	3977	0			21
05	64790	X	35490	-0-	-29300	-0-	31274	3	4216	9	Y	3833	3833	0			21
*06	46350	X	28586	-0-	-17764	-0-	25142	3	3444	9	Y	3131	3131	0			21
07	41788	X	27385	-0-	-14403	-0-	23792	3	3593	9	Y	3266	3266	0			21

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

02	82737	X	59112	-0-	-23625	-0-	48076	3	11036	9	Y	10033	10020	0			37
03	88443	X	50697	-0-	-37746	-0-	43559	3	7138	9	Y	6489	6494	0			32
04	85590	X	42546	-0-	-43044	-0-	36428	3	6118	9	Y	5562	5562	0			32
05	70370	X	46169	-0-	-24201	-0-	40393	3	5776	9	Y	5251	5251	0			32
*06	61800	X	39157	-0-	-22643	-0-	34176	3	4981	9	Y	4528	4528	0			32
07	63178	X	33264	-0-	-29914	-0-	28068	3	5196	9	Y	4724	4724	0			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100050	X	49907	-0-	-50143	-0-	44164	3	5743	9	Y	5221	5226	0			19
03	98983	X	44915	-0-	-54068	-0-	40282	3	4633	9	Y	4212	4211	0			20
04	95790	X	31955	-0-	-63835	-0-	28242	3	3713	9	Y	3375	3375	0			20
05	79856	X	37740	-0-	-42116	-0-	33977	3	3763	9	Y	3421	3421	0			20
*06	62460	X	32354	-0-	-30106	-0-	29054	3	3300	9	Y	3000	3000	0			20
07	53351	X	33419	-0-	-19932	-0-	29976	3	3443	9	Y	3130	3130	0			20

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

02	87725	X	42162	-0-	-45563	-0-	32860	3	9302	9	Y	8456	8456	0			-0-
03	93775	X	27467	-0-	-66308	-0-	21657	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-
04	90750	X	46318	-0-	-44432	-0-	37850	3	8468	9	Y	7698	7657	0	41	1	-0-
05	93124	X	43150	-0-	-49974	-0-	34977	3	8173	9	Y	7430	7430	0			-0-
*06	48480	X	36643	-0-	-11837	-0-	29801	3	6842	9	Y	6220	6220	0			-0-
07	47864	X	41909	-0-	-5955	-0-	34771	3	7138	9	Y	6489	6489	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

02	77517	X	38534	-0-	-38983	-0-	30890	3	7644	9	Y	6949	6949	0			-0-
03	67518	X	32008	-0-	-35510	-0-	25853	3	6155	9	Y	5595	5595	0			-0-
04	65340	X	34239	-0-	-31101	-0-	27531	3	6708	9	Y	6098	6068	0	30	1	-0-
05	54343	X	30740	-0-	-23603	-0-	24742	3	5998	9	Y	5453	5453	0			-0-
*06	44610	X	26672	-0-	-17938	-0-	21551	3	5121	9	Y	4655	4655	0			-0-
07	41199	X	32009	-0-	-9190	-0-	26666	3	5343	9	Y	4857	4857	0			-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

02	6844	X	5373	-0-	-1471	-0-	493	1	4291	3	N	535	539	1	10	8	173
							589	9									
03	7316	X	5099	-0-	-2217	-0-	527	1	4065	3	N	461	496	1	5	8	133
							507	9									
04	6450	X	4588	-0-	-1862	-0-	510	1	3608	3	N	427	366	1	1	8	193
							470	9									
05	6014	X	4413	-0-	-1601	-0-	527	1	3465	3	N	383	348	1	1	8	227
							421	9									
06	5670	X	3691	-0-	-1979	-0-	506	1	2878	3	N	279	335	1	4	8	167
							307	9									
07	5735	X	4020	-0-	-1715	-0-	523	1	3005	3	N	447	514	1			100
							492	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

02	16704	X	10018	-0-	-6686	-0-	9929	2	89	9	N	81	175	1			59
03	12028	X	7973	-0-	-4055	-0-	7907	2	66	9	N	60	1	8			118
04	11640	X	11300	-0-	-340	-0-	11208	2	92	9	N	84					202
05	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12775	2	67	9	N	61	192	1			71
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11593	2	65	9	N	59					130
07	11687	X	10125	-0-	-1562	-0-	10075	2	50	9	N	45					175

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

02	8642	X	4582	-0-	-4060	-0-	4550	2	32	9	N	29					118
03	7254	X	3056	-0-	-4198	-0-	3041	2	15	9	N	14					132
04	6390	X	4807	-0-	-1583	-0-	4777	2	30	9	N	27					159
05	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	4819	2	28	9	N	25					184
06	4770	X	2208	-0-	-2562	-0-	2189	2	19	9	N	17					201
07	4960	X	1384	-0-	-3576	-0-	1381	2	3	9	N	3	158	1			46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17661	X	15432	-0-	-2229	-0-	15432	2			N	-0-					217
03	18879	X	16137	-0-	-2742	-0-	16136	2	1	9	N	1	1	8			217
04	18270	X	14932	-0-	-3338	-0-	14932	2			N	-0-					217
05	18879	X	14349	-0-	-4530	-0-	14349	2			N	-0-					217
06	17460	X	13858	-0-	-3602	-0-	13857	2	1	9	N	1	1	8			217
07	16492	X	13137	-0-	-3355	-0-	13137	2			N	-0-					217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

02	14094	X	90	-0-	-14004	-0-	90	2			N	-0-					84
03	15066	X	8258	-0-	-6808	-0-	8258	2			N	-0-					84
04	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					84
05	15066	X	11531	-0-	-3535	-0-	11531	2			N	-0-					84
06	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					84
07	15066	X	8130	-0-	-6936	-0-	8130	2			N	-0-					84

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

02	2146	N	2027	-0-	-119	-0-	1894	2	133	9	N	121					177
03	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	1778	2	161	9	N	146	159	1			164
04	2040	X	1882	-0-	-158	-0-	1732	2	150	9	N	136	185	1			115
05	2108	X	409	-0-	-1699	-0-	408	2	1	9	N	1					116
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2531	2	131	9	N	119	168	1			67
*07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2673	2	95	9	N	86					153

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9527	2	83	9	Y	75	2	8			124
03	10757	X	5903	-0-	-4854	-0-	5857	2	46	9	Y	42	1	8			165
04	12240	X	10643	-0-	-1597	-0-	10571	2	72	9	Y	65	137	1			93
05	12648	X	8179	-0-	-4469	-0-	8137	2	42	9	Y	38					131
06	12240	X	9315	-0-	-2925	-0-	9257	2	58	9	Y	53	120	1	1	8	63
07	11005	X	7978	-0-	-3027	-0-	7937	2	41	9	Y	37					100

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7625	2	101	9	Y	92	78	1			62
03	10881	X	6619	-0-	-4262	-0-	6516	2	103	9	Y	94	73	1			83
04	10530	X	7407	-0-	-3123	-0-	7309	2	98	9	Y	89	144	1			28
05	10881	X	8761	-0-	-2120	-0-	8649	2	112	9	Y	102					130
06	9090	X	9086	-0-	-4	-0-	8965	2	121	9	Y	110	160	1	1	8	79
*07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9419	2	114	9	Y	104	83	1			100

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7003	2	120	9	Y	109	84	1	1	8	68
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9060	2	133	9	Y	121	88	1	1	8	100
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7459	2	134	9	Y	122	187	1	1	8	34
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7698	2	127	9	Y	115					149
06	8910	X	7385	-0-	-1525	-0-	7262	2	123	9	Y	112	176	1	1	8	84
07	9207	X	7318	-0-	-1889	-0-	7213	2	105	9	Y	95	82	1			97

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	9734	X	7301	-0-	-2433	-0-	7286	2	15	9	Y	14	13	1			13
04	9420	X	8302	-0-	-1118	-0-	8277	2	25	9	Y	23	31	1			5
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9959	2	23	9	Y	21					26
06	8880	X	8629	-0-	-251	-0-	8616	2	13	9	Y	12	26	1			12
07	8587	X	6910	-0-	-1677	-0-	6900	2	10	9	Y	9	10	1			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15225	X	7488	-0-	-7737	-0-	7319	2	169	9	N	154	186	1	1	8	101
03	12772	X	9820	-0-	-2952	-0-	9609	2	211	9	N	192	170	1			123
04	10170	X	8722	-0-	-1448	-0-	8532	2	190	9	N	173	179	1	1	8	116
05	10509	X	7498	-0-	-3011	-0-	7345	2	153	9	N	139					255
06	10170	X	8222	-0-	-1948	-0-	8050	2	172	9	N	156	345	1			66
07	9827	X	6811	-0-	-3016	-0-	6687	2	124	9	N	113					179

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

02	7801	X	4729	-0-	-3072	-0-	4709	2	20	9	N	18					78
03	5704	X	5429	-0-	-275	-0-	5409	2	20	9	N	18	1	8			95
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4259	2	10	9	N	9					104
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4551	2	10	9	N	9					113
06	5250	X	3975	-0-	-1275	-0-	3965	2	10	9	N	9					122
07	5425	X	3930	-0-	-1495	-0-	3923	2	7	9	N	6					128

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

02	6583	X	5763	-0-	-820	-0-	5713	2	50	9	N	45	1	8			150
03	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6340	2	48	9	N	44					194
04	6870	X	5910	-0-	-960	-0-	5853	2	57	9	N	52	180	1			66
05	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6117	2	39	9	N	35					101
06	6420	X	5144	-0-	-1276	-0-	5111	2	33	9	N	30					131
07	6386	X	6329	-0-	-57	-0-	6294	2	35	9	N	32					163

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					70
03	8215	X	7119	-0-	-1096	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			70
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8190	2	1	9	N	1	1	8			70
05	8215	X	5579	-0-	-2636	-0-	5579	2			N	-0-					70
06	7800	X	7158	-0-	-642	-0-	7158	2			N	-0-					70
07	8215	X	5888	-0-	-2327	-0-	5888	2			N	-0-					70

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

02	9686	X	8208	-0-	-1478	-0-	8161	2	47	9	N	43	170	1			93
03	10354	X	9366	-0-	-988	-0-	9318	2	48	9	N	44	1	8			136
04	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8731	2	43	9	N	39					175
05	9393	X	8729	-0-	-664	-0-	8693	2	36	9	N	33					208
06	9090	X	7110	-0-	-1980	-0-	7078	2	32	9	N	29	158	1			79
07	9362	X	6946	-0-	-2416	-0-	6923	2	23	9	N	21					100

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8504	2	95	9	Y	86	61	1			61
03	9331	X	7382	-0-	-1949	-0-	7318	2	64	9	Y	58	57	1			62
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8311	2	94	9	Y	85	131	1			16
05	9207	X	7898	-0-	-1309	-0-	7851	2	47	9	Y	43					59
06	8910	X	8340	-0-	-570	-0-	8294	2	46	9	Y	42	52	1			49
07	9207	X	7961	-0-	-1246	-0-	7916	2	45	9	Y	41	58	1			32

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6023	2	81	9	Y	74	52	1			66
03	6479	X	6101	-0-	-378	-0-	6032	2	69	9	Y	63	54	1			75
04	6270	X	4995	-0-	-1275	-0-	4940	2	55	9	Y	50	100	1			25
05	6479	X	5687	-0-	-792	-0-	5570	2	117	9	Y	106					131
06	6270	X	4644	-0-	-1626	-0-	4561	2	83	9	Y	75	95	1	1	8	110
07	6479	X	5354	-0-	-1125	-0-	5315	2	39	9	Y	35	83	1	1	8	61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5506	2	96	9	Y	87	60	1			69
03	5673	X	5583	-0-	-90	-0-	5502	2	81	9	Y	74	63	1	1	8	79
04	5700	X	5492	-0-	-208	-0-	5403	2	89	9	Y	81	135	1	1	8	24
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6056	2	50	9	Y	45					69
06	5790	X	5565	-0-	-225	-0-	5535	2	30	9	Y	27	46	1			50
07	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5464	2	29	9	Y	26	46	1			30

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5114	-0-	-1334	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	5010	-0-	-2306	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	5185	-0-	-1895	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5494	-0-	-1171	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6727	2	21	9	Y	19					40
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7101	2	17	9	Y	15					55
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5852	2	19	9	Y	17	42	1			30
05	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5748	2	23	9	Y	21					51
06	6300	X	5095	-0-	-1205	-0-	5080	2	15	9	Y	14	42	1	1	8	22
07	6510	X	2125	-0-	-4385	-0-	2118	2	7	9	Y	6					28

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	102	2	76	9	N	69					222
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	142	1			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	657	2	100	9	N	91	185	1			58
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33	1			25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	409	1	1335	2	N	456	582	1			105
							502	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	436	1	1482	2	N	578	537	1			146
							636	9									
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	444	1	1620	2	N	625	624	1			147
							688	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	N	69	112	1			104
							76	9									
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					104

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	258	252	1			7
							284	9									
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	Y	267	265	1			9
							18	4	294	9							
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	304	301	1			12
							4	4	334	9							
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					12
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	127	134	1			5
							1	4	140	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1211	-0-	-587	-0-	257	1	835	2	Y	108	186	1			38
							119	9									
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	404	1	1285	2	Y	221	191	1			68
							243	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	649	1	2256	2	Y	242	260	1			50
							266	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	480	1	353	2	Y	72	46	1			76
							79	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					76

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1412	1	4788	2	Y	1604	1142	1			517
							1764	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	794	1	2613	2	Y	728	1039	1			206
							801	9									
04	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	369	1	1312	2	Y	832	918	1			120
							915	9									
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					120
06	2880	X	838	-0-	-2042	-0-	402	1	160	2	Y	251	176	1			195
							276	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	411	1	1356	2	N	365	492	1			82
							402	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	376	1	1166	2	N	401	384	1			99
							441	9									
04	3000	N	3493	-0-	493	493	640	1	2296	2	N	506	476	1			129
							557	9									
05	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	5					134
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	798	1	709	2	N	176	161	1			149
							194	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					149

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1119	1	3622	2	N	444	665	1			77
							488	9									
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1273	1	4208	2	N	589	526	1			140
							648	9									
04	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	1219	1	4438	2	N	494	545	1			89
							543	9									
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	1					90
06	6360	X	2187	-0-	-4173	-0-	893	1	810	2	N	440	248	1			282
							484	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					282

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1767	X	869	-0-	-898	-0-	175	1	496	3	Y	30	29	0			2
							165	4	33	9							
*09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	Y	14	15	0	1	1	-0-
							15	9									
*10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	674	1	1669	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
*11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	502	1	1291	2	Y	24	22	0			4
							26	9									
*12	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	437	1	1226	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
*01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	573	1	1318	2	Y	20	14	0			9
							22	9									
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	589	1	1085	2	Y	7	15	0			1
							8	9									
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	175	1	613	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*04	1710	N	151	-0-	-1559	-0-	41	1	104	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	59	1	193	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	2982	-0-	-1194	-0-	582	1	1898	2	N	456	607	1			123
							502	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	731	1	2478	2	N	596	593	1			126
							656	9									
04	4230	X	3525	-0-	-705	-0-	620	1	2250	2	N	595	582	1			139
							655	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					139
06	3360	X	585	-0-	-2775	-0-	211	1	26	2	N	316	200	1			255
							348	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	N	749	-0-	-212	-0-	105	1	441	3	Y	27	26	0			2
							173	4	30	9							
*09	690	N	567	-0-	-123	-0-	153	1	400	2	Y	13	14	0	1	1	-0-
							14	9									
*10	837	N	179	-0-	-658	-0-	48	1	124	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
*11	720	N	439	-0-	-281	-0-	110	1	318	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	307	2	Y	18	15	0			3
							20	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	280	1	450	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	570	N	306	-0-	-264	-0-	71	1	234	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	295	1	1157	3	Y	26	25	0			2
							313	4	29	9							
*09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	410	1	1200	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
*10	2201	N	1074	-0-	-1127	-0-	303	1	757	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*11	1740	N	995	-0-	-745	-0-	277	1	698	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	Y	20	18	0			3
							22	9									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	374	1	893	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	352	1	708	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	200	1	750	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	188	1	529	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	338	1	1230	3	Y	266	280	0			23
							386	4	293	9							
*09	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	407	1	1113	2	Y	737	619	0	28	1	113
							811	9									
*10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	402	1	960	2	Y	727	805	0			35
							800	9									
*11	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	416	1	1145	2	Y	296	312	0			19
							326	9									
*12	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	495	1	1424	2	Y	29	46	0			2
							32	9									
*01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	635	1	1510	2	Y	61	63	0			-0-
							67	9									
*02	2262	X	1692	-0-	-570	-0-	484	1	869	2	Y	308	298	0			10
							339	9									
*03	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	321	1	1172	2	Y	334	335	0			9
							367	9									
*04	1890	X	1491	-0-	-399	-0-	319	1	906	2	Y	242	238	0			13
							266	9									
*05	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	4	1	1	9	Y	1					14
06	2130	X	1484	-0-	-646	-0-	278	1	987	2	Y	199	208	0			5
							219	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	2620	-0-	-1643	-0-	566	1	2013	2	N	37	59	1			3
							41	9									
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1096	1	3838	2	N	447	285	1			165
							492	9									
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	981	1	3665	2	N	90	241	1			14
							99	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					14
06	4410	X	2177	-0-	-2233	-0-	719	1	612	2	N	769	413	1			370
							846	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					370

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	440	1	1457	3	Y	323	307	0			30
							447	4	355	9							
*09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	512	1	1404	2	Y	581	507	0	23	1	81
							639	9									
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	529	1	1273	2	Y	951	956	0			76
							1046	9									
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	497	1	1352	2	Y	843	832	0			87
							927	9									
*12	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	444	1	1223	2	Y	695	757	0			25
							765	9									
*01	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	548	1	1241	2	Y	589	573	0			41
							648	9									
*02	2668	X	1354	-0-	-1314	-0-	400	1	724	2	Y	209	242	0			8
							230	9									
*03	2883	X	1559	-0-	-1324	-0-	244	1	902	2	Y	375	368	0			15
							413	9									
*04	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	326	1	920	2	Y	484	480	0			19
							532	9									
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1					20
06	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	324	1	1156	2	Y	436	435	0			21
							480	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	X	1325	-0-	-70	-0-	224	1	800	3	Y	39	38	0			2
							258	4	43	9							
*09	1740	X	1011	-0-	-729	-0-	252	1	698	2	Y	55	48	0	2	1	7
							61	9									
*10	1798	X	981	-0-	-817	-0-	264	1	681	2	Y	33	39	0			1
							36	9									
*11	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	306	1	834	2	Y	57	53	0			5
							63	9									
*12	1612	X	1131	-0-	-481	-0-	259	1	786	2	Y	78	73	0			10
							86	9									
*01	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	278	1	636	2	Y	89	95	0			4
							98	9									
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	489	1	1054	2	Y	58	60	0			2
							64	9									
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	355	1	1365	2	Y	21	19	0			4
							23	9									
*04	990	N	426	-0-	-564	-0-	103	1	302	2	Y	19	23	0			-0-
							21	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	151	1	538	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

02	5220	X	1817	-0-	-3403	-0-	841	1	478	2	Y	453	370	1			181
							498	9									
03	4371	X	2800	-0-	-1571	-0-	1487	1	335	2	Y	889	1019	1			51
							978	9									
04	2190	X	1863	-0-	-327	-0-	514	1	852	2	Y	452	448	1			55
							497	9									
05	1922	X	15	-0-	-1907	-0-	6	1	9	9	Y	8					63
*06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	513	1	3854	2	Y	744	776	1			31
							1	4	818	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					31

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

02	6438	X	3702	-0-	-2736	-0-	1934	1	940	2	Y	753	703	1			159
							828	9									
03	6882	X	3555	-0-	-3327	-0-	2354	1	495	2	Y	642	735	1			66
							706	9									
04	4560	X	2786	-0-	-1774	-0-	1033	1	1153	2	Y	545	500	1			111
							600	9									
05	3813	X	57	-0-	-3756	-0-	16	1	41	9	Y	37					148
*06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1515	1	4196	2	Y	1242	1281	1			109
							6	4	1366	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					109

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	272	1	1629	3	Y	151	179	1			46
							166	9									
03	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	169	1	1830	3	Y	186	204	1			28
							205	9									
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	286	1	1506	3	Y	138	136	1			30
							152	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	288	1	1584	3	Y	9					39
							10	9									
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	368	1	1582	3	Y	238	214	1			63
							262	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					63

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	5	45	1			144
							6	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	129	1	1376	3	Y	29	45	1			128
							32	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	211	1	1225	3	Y	91	111	1			108
							100	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1206	3	Y	36					144
							40	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	3	Y	237	159	1			222
							261	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					222

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	3	N	19					37
							21	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1807	3	N	21					58
							23	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	3	N	1	46	1			13
							1	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	3	N	-0-					13
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	3	N	-0-	13	1			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4891	-0-	-126	-0-	144	1	4666	2	N	74	362	1			65
							81	9									
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5528	2	143	9	N	130					195
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5252	2	32	9	N	29	187	1			37
05	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	4409	2	36	9	N	33					70
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5017	2	178	9	N	162					232
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4532	-0-	-833	-0-	4222	2	310	9	N	282	284	1			40
03	5735	X	1206	-0-	-4529	-0-	1149	2	57	9	N	52	36	1			56
04	5550	X	5334	-0-	-216	-0-	4992	2	342	9	N	311	355	1			12
05	4836	X	2280	-0-	-2556	-0-	146	1	2040	2	N	85					97
							94	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4829	2	307	9	N	279	340	1			36
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					36

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2093	-0-	-140	-0-	426	1	1446	3	N	201	228	1			35
							221	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	414	1	1492	3	N	262	157	1			140
							288	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	276	1	1545	3	N	176	281	1			35
							194	9									
05	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	229	1	1350	3	N	177					212
							195	9									
06	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	291	1	1410	3	N	198	352	1			58
							218	9									
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					58

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	117	-0-	-4030	-0-	17	1	100	3	N	-0-					11
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					11
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	82	1	2270	3	N	54	54	1			11
							59	9									
05	2170	X	23	-0-	-2147	-0-	2	1	21	3	N	-0-					11
06	1170	X	209	-0-	-961	-0-	25	1	184	3	N	-0-	11	1			-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27521	X	2491	-0-	-25030	-0-	49	1	1950	3	Y	447	550	1			36
							492	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3355	3	492	9	Y	447	426	1			57
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	101	1	1913	3	Y	467	473	1			51
							514	9									
05	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	120	1	1824	3	Y	481					532
							529	9									
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	115	1	1842	3	Y	447	874	1			105
							492	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26477	X	988	-0-	-25489	-0-	114 194	1 9	680	3	N	176	137	1			89
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	82 175	1 9	502	3	N	159	141	1			107
04	930	X	918	-0-	-12	-0-	26 189	1 9	703	3	N	172	223	1			56
05	1054	X	860	-0-	-194	-0-	43 189	1 9	628	3	N	172					228
06	1020	X	917	-0-	-103	-0-	93 119	1 9	705	3	N	108	325	1			11
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					11

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65279	X	6401	-0-	-58878	-0-	808 762	1 9	4831	3	N	693	725	1			188
03	69781	X	6991	-0-	-62790	-0-	860 881	1 9	5250	3	N	801	834	1			155
04	7110	X	5571	-0-	-1539	-0-	169 721	1 9	4681	3	N	655	738	1			72
05	7130	X	6874	-0-	-256	-0-	381 955	1 9	5538	3	N	868					940
06	6900	X	6040	-0-	-860	-0-	619 750	1 9	4671	3	N	682	1562	1			60
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					60

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	8790	-0-	5890	5890	79 30	1 9	8681	2	N	27					339
03	3100	N	2730	-0-	-370	5520	79 110	1 9	2541	2	N	100	195	1			244
04	7894	X	2374	-0-	-5520	-0-	76 37	1 9	2261	2	N	34					278
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					278
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					278
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					278

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3168	X	NO RPT	-0-	-3168	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22098	X	1758	-0-	-20340	-0-	46	1	832	3	Y	791	799	0			8
							10	4	870	9							
03	23622	X	1555	-0-	-22067	-0-	43	1	826	3	Y	611	609	0			10
							14	4	672	9							
04	22860	X	1516	-0-	-21344	-0-	51	1	931	3	Y	479	479	0			10
							7	4	527	9							
05	23622	X	1622	-0-	-22000	-0-	53	1	858	3	Y	636	631	0			15
							11	4	700	9							
06	22860	X	1486	-0-	-21374	-0-	48	1	790	3	Y	575	585	0			5
							15	4	633	9							
07	23622	X	1114	-0-	-22508	-0-	37	1	556	3	Y	463	463	0			5
							12	4	509	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

02	406	N	182	-0-	-224	-0-	91	3	91	9	N	83					163
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	497	3	35	9	N	32					195
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	340	3	35	9	N	32					227
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	525	3	30	9	N	27	1	8			253
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	240	3	40	9	N	36	180	1	1	8	108
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	15					123

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

02	22765	X	10326	-0-	-12439	-0-	9072	2	1254	9	N	1140	1379	1			43
03	21483	X	16335	-0-	-5148	-0-	14525	2	1810	9	N	1645	1400	1			288
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3511	2	366	9	N	333	559	1			62
05	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					62
06	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					62
07	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PAYROCK II, LLC //CONT.// 646915
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60204 X	39511	-0-	-20693	-0-	35553	2	3958	9	N	3598	3547	1			508
03	61349 X	41649	-0-	-19700	-0-	37814	2	3835	9	N	3486	3859	1			135
04	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	8899	2	959	9	N	872	929	1			78
05	56327 X	-0-	-0-	-56327	-0-					N	-0-					78
06	54510 X	-0-	-0-	-54510	-0-					N	-0-					78
07	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT					78

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

02	SHUT IN	18737	-0-	18737	354969	16795	2	1942	9	N	1765	1778	1	2	8	298
03	SHUT IN	18192	-0-	18192	373161	16147	2	2045	9	N	1859	1910	1			247
04	SHUT IN	4316	-0-	4316	377477	3839	2	477	9	N	434	563	1			118
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	377477					N	-0-					118
06	SHUT IN	3557	-0-	3557	381034	3175	3	382	9	N	347					465
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	381034					N	NO RPT					465

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

02	13630 X	4974	-0-	-8656	-0-	833	1	3021	3	Y	1018	955	1			94
						1120	9									
03	14570 X	7360	-0-	-7210	-0-	1055	1	4567	3	Y	1580	1576	1			98
						1738	9									
04	12600 X	6375	-0-	-6225	-0-	930	1	3830	3	Y	1468	1473	1			93
						1615	9									
05	13020 X	1827	-0-	-11193	-0-	391	1	1073	3	Y	330	331	1			92
						363	9									
06	12240 X	7814	-0-	-4426	-0-	1020	1	5035	3	Y	1599	1607	1			84
						1759	9									
*07	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1754	1	6514	3	Y	1480	417	1			58
						1628	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

02	11078 X	8076	-0-	-3002	-0-	1399	1	5067	3	Y	1464	1358	1			130
						1610	9									
03	11842 X	8722	-0-	-3120	-0-	1295	1	5603	3	Y	1658	1687	1			101
						1824	9									
04	10230 X	7463	-0-	-2767	-0-	1147	1	4715	3	Y	1455	1467	1			89
						1601	9									
05	10571 X	8113	-0-	-2458	-0-	1539	1	4222	3	Y	2138	1751	1			476
						2352	9									
06	9600 X	6790	-0-	-2810	-0-	888	1	4383	3	Y	1381	1742	1			115
						1519	9									
*07	8711 X	8286	-0-	-425	-0-	1418	1	5253	3	Y	1467	412	1			58
						1614	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

02	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	756	1	2738	3	Y	1032	972	1			95
						1135	9									
03	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	1097	1	4749	3	Y	1474	1477	1			92
						1621	9									
04	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	1004	1	4129	3	Y	1550	1545	1			97
						1705	9									
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	453	1	1244	3	Y	376	370	1			103
						414	9									
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	1117	1	5519	3	Y	2188	2177	1			114
						2407	9									
*07	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	1835	1	6809	3	Y	1599	451	1			63
						1759	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22591	X	2006	-0-	-20585	-0-	1645	1	361	9	Y	328	456	1			31
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1946	1	719	9	Y	654	628	1			57
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	69	78	1			48
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			46
06	2580	X	2241	-0-	-339	-0-	802	1	617	3	Y	747	710	1			83
							822	9									
*07	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	1460	1	350	3	Y	569	147	1			118
							626	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

02	0	W	1973	-0-	1973	89427	1224	1	749	9	N	681	565	1			239
03	0	W	2828	-0-	2828	92255	186	1	1673	3	N	881	911	1			209
							969	9									
04	0	W	145	-0-	145	92400	26	1	29	3	N	82	203	1			88
							90	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	92400					N	-0-	5	1			83
06	0	W	1971	-0-	1971	94371	58	1	1516	3	N	361	366	1			78
							397	9									
*07	0	W	878	-0-	878	95249	162	1	717	9	N	652	169	1			111

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1180	1	918	3	Y	329	383	1			271
							336	4	71	5							
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	910	1	1205	3	Y	342	348	1			265
							288	4	141	5							
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1311	1	1400	3	Y	355	370	1			250
							354	4	391	9							
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1466	1	1432	3	Y	334	251	1			333
							247	4	367	9							
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	1526	1	1353	3	Y	301	374	1			260
							273	4	331	9							
*07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2116	1	474	3	Y	312	347	1			225
							55	4	343	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	497	1	433	3	Y	80	197	1			199
							159	4	93	5							
03	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	403	1	558	3	Y	92					291
							133	4	83	5							
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	728	1	778	3	Y	114	195	1			210
							197	4	125	9							
05	1364	N	274	-0-	-1090	-0-	112	1	110	3	Y	30					240
							19	4	33	9							
06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	427	1	379	3	Y	-0-					240
							76	4									
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1532	1	343	3	Y	80					320
							40	4	88	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1579	1	1205	3	Y	120	189	1			320
							441	4	63	5							
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1241	1	1603	3	Y	127					447
							383	4	157	5							
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1323	1	1412	3	Y	115	197	1			365
							357	4	127	9							
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1773	1	1733	3	Y	103					468
							298	4	113	9							
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1664	1	1475	3	Y	78	195	1			351
							298	4	86	9							
*07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	3670	1	821	3	Y	163	192	1			322
							95	4	179	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	435	1	393	3	Y	131	82	1			186
							144	4	101	5							
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	526	1	732	3	Y	160	195	1			151
							175	4	113	5							
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	640	1	684	3	Y	309	209	1			251
							173	4	340	9							
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	885	1	864	3	Y	197	206	1			242
							149	4	217	9							
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	660	1	585	3	Y	137	109	1			270
							118	4	151	9							
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1673	1	374	3	Y	205	228	1			247
							43	4	226	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	1620	1	1373	3	Y	52					405
							502	4	251	5							
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1628	1	2213	3	Y	63					468
							529	4	302	5							
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	2558	1	2732	3	Y	44	200	1			312
							691	4	48	9							
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	2285	1	2233	3	Y	27					339
							384	4	30	9							
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	2343	1	2077	3	Y	-0-					339
							419	4									
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	4434	1	992	3	Y	125					464
							115	4	138	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1054	1	963	3	Y	223	191	1			152
							352	4	258	5							
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	980	1	1372	3	Y	243	229	1			166
							328	4	216	5							
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1335	1	1426	3	Y	95	178	1			83
							361	4	105	9							
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	1656	1	1618	3	Y	167	161	1			89
							278	4	184	9							
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1644	1	1458	3	Y	94	103	1			80
							294	4	103	9							
*07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2521	1	564	3	Y	111	113	1			78
							66	4	122	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1332	1	1285	3	Y	159	47	1			191
							470	4	419	5							
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	1149	1	1648	3	Y	92	196	1			87
							394	4	289	5							
04	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	1157	1	1236	3	Y	76	80	1			83
							313	4	84	9							
*05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	49	1			34
*06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	13	1			21
*07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	13	1			9

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1458	-0-	-862	-0-	496	1	487	3	Y	118	106	1			80
							178	4	167	5							
03	2480	X	1656	-0-	-824	-0-	502	1	720	3	Y	124	119	1			85
							172	4	126	5							
04	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	676	1	722	3	Y	57	92	1			50
							183	4	63	9							
*05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	518	1	506	3	Y	75	85	1			40
							87	4	83	9							
*06	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	40	1			-0-
*07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	996	1	979	3	Y	207	201	1			141
							358	4	339	5							
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	887	1	1272	3	Y	206	206	1			141
							304	4	223	5							
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	1470	1	1570	3	Y	128	157	1			112
							397	4	141	9							
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	1674	1	1635	3	Y	67	143	1			36
							281	4	74	9							
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	1799	1	1595	3	Y	113	53	1			96
							322	4	124	9							
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	2862	1	640	3	Y	145	139	1			102
							74	4	160	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	260	1	257	3	Y	184	285	1			125
							94	4	90	5							
03	1178	N	846	-0-	-332	-0-	190	1	272	3	Y	246	203	1			168
							65	4	48	5							
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	477	1	510	3	Y	218	196	1			190
							129	4	240	9							
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	480	1	469	3	Y	393	373	1			210
							81	4	432	9							
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	507	1	450	3	Y	344	263	1			291
							91	4	378	9							
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	735	1	164	3	Y	367	399	1			259
							19	4	404	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	947	1	902	3	Y	113	36	1			138
							330	4	282	5							
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	919	1	1319	3	Y	44	141	1			41
							315	4	231	5							
04	3000	N	3079	-0-	79	79	1286	1	1373	3	Y	66	40	1			67
							347	4	73	9							
*05	3100	N	3708	-0-	608	687	1665	1	1627	3	Y	124	68	1			123
							280	4	136	9							
*06	2700	N	1368	-0-	-1332	-0-	657	1	583	3	Y	9	47	1			85
							118	4	10	9							
*07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3162	1	708	3	Y	83	89	1			79
							82	4	91	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	490	-0-	-3164	-0-	184	1	173	3	Y	16	34	1			39
							63	4	52	5							
03	5952	X	3836	-0-	-2116	-0-	1235	1	1772	3	Y	86	44	1			81
							424	4	310	5							
04	5760	X	3934	-0-	-1826	-0-	1629	1	1740	3	Y	114	71	1			124
							440	4	125	9							
*05	5952	X	2	-0-	-5950	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	73	1			51
*06	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	19	1			32
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3253	1	728	3	Y	140	62	1			110
							85	4	154	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1492	-0-	-190	-0-	501	1	501	3	Y	114	109	1			77
							183	4	182	5							
03	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	399	1	572	3	Y	103	110	1			70
							137	4	100	5							
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	700	1	748	3	Y	70	79	1			61
							189	4	77	9							
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	716	1	699	3	Y	111	113	1			59
							120	4	122	9							
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	710	1	630	3	Y	60	68	1			51
							127	4	66	9							
*07	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1091	1	244	3	Y	71	72	1			50
							28	4	78	9							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	877	1	887	3	Y	218	188	1			180
							325	4	332	5							
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	827	1	1186	3	Y	191	223	1			148
							284	4	208	5							
04	3000	N	3142	-0-	142	142	1255	1	1340	3	Y	189	204	1			133
							339	4	208	9							
*05	3100	N	3084	-0-	-16	126	1345	1	1314	3	Y	181	134	1			180
							226	4	199	9							
*06	3000	N	2953	-0-	-47	79	1340	1	1188	3	Y	168	203	1			145
							240	4	185	9							
*07	2789	X	2710	-0-	-79	-0-	1970	1	441	3	Y	225	208	1			162
							51	4	248	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

02	1856 N	1765	-0-	-91	-0-	595	1	601	3	Y	114	100	1			78
						220	4	224	5							
03	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	570	1	818	3	Y	112	114	1			76
						195	4	143	5							
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	886	1	946	3	Y	64	84	1			56
						239	4	70	9							
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	925	1	904	3	Y	96	101	1			51
						156	4	106	9							
*06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	932	1	826	3	Y	54	59	1			46
						167	4	59	9							
*07	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	1420	1	318	3	Y	65	65	1			46
						37	4	72	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	46	15	1	22	3	Y	-0-					-0-
						5	4	4	5							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

02	4495 X	4268	-0-	-227	-0-	1337	1	1407	3	Y	389	468	1			157
						515	4	581	5							
03	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	1637	1	2350	3	Y	382	409	1			130
						562	4	413	5							
04	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	3020	1	3225	3	Y	454	365	1			219
						816	4	499	9							
*05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	2455	1	2399	3	Y	352	477	1			94
						413	4	387	9							
*06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	2732	1	2422	3	Y	393	307	1			180
						489	4	432	9							
*07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	3582	1	802	3	Y	351	387	1			144
						93	4	386	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	211	197	1			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	158	1			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	18	0	85	1	44
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	427	1	417	3	Y	229	212	1			61
						72	4	252	9							
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	770	1	683	3	Y	226	184	1			103
						138	4	249	9							
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	900	1	201	3	Y	197	219	1			81
						23	4	217	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	832	1	858	3	Y	260	350	1			105
							314	4	337	5							
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1050	1	1506	3	Y	282	291	1			96
							360	4	264	5							
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	1744	1	1863	3	Y	308	18	0	245	1	141
							471	4	339	9							
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1758	1	1718	3	Y	228	308	1			61
							296	4	251	9							
*06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1786	1	1583	3	Y	267	206	1			122
							319	4	294	9							
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	241	264	1			99

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	327	1	340	3	Y	70	130	1			28
							125	4	137	5							
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	332	1	476	3	Y	91	88	1			31
							114	4	83	5							
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	586	1	626	3	Y	77	71	1			37
							158	4	85	9							
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	592	1	579	3	Y	68	87	1			18
							100	4	75	9							
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	614	1	544	3	Y	77	60	1			35
							110	4	85	9							
07	775	N	425	-0-	-350	-0-	290	1	65	3	Y	56	68	1			23
							8	4	62	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

02	0	W	16000	-0-	16000	309935	1043	1	10604	2	Y	3804	3731	1	5	8	369
							169	4	4184	9							
03	0	W	14402	-0-	14402	324337	855	1	10135	2	Y	3102	3189	1	6	8	276
							3412	9									
04	0	W	623	-0-	623	324960	66	1	355	2	Y	184	309	1	1	8	150
							202	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
06	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
07	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	18753	-0-	18753	293327	1296	1	13175	2	Y	3702	3631	1	4	8	359
							210	4	4072	9							
03	0	W	16573	-0-	16573	309900	1032	1	12222	2	Y	3017	3102	1	5	8	269
							3319	9									
04	0	W	703	-0-	703	310603	80	1	428	2	Y	177	301	1			145
							195	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
06	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
07	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

02	0	W	12364	-0-	12364	241829	821	1	8355	2	Y	2776	2723	1	3	8	269
							134	4	3054	9							
03	0	W	10572	-0-	10572	252401	629	1	7453	2	Y	2264	2327	1	4	8	202
							2490	9									
04	0	W	455	-0-	455	252856	49	1	261	2	Y	132	225	1			109
							145	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
06	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
07	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

02	1247	N	1	-0-	-1246	-0-	1	4			Y	-0-					120
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	5	122	1			3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	179	1	1	2	Y	928	477	1			454
							235	3	197	4							
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	Y	393	678	1			169
							7	3	42	4							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

02	1015	N	812	-0-	-203	-0-	388	1	157	3	Y	-0-					-0-
							267	4									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	115	3	Y	13	11	1			2
							5	4	14	9							
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	342	1	120	3	Y	1	3	1			-0-
							9	4	1	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

02	6293	X	5196	-0-	-1097	-0-	582	1	4491	3	Y	78					142
							37	4	86	9							
03	6727	X	6595	-0-	-132	-0-	582	1	5897	3	Y	74	68	1			148
							35	4	81	9							
04	6390	X	4511	-0-	-1879	-0-	407	1	4025	3	Y	48	122	1			74
							26	4	53	9							
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					74
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	760	1	5362	3	Y	-0-	34	1			40
							61	4									
*07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	647	1	6649	3	Y	-0-	18	1			22
							216	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	619	1	2016	3	Y	84	158	1			103
							7	4	92	9							
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	756	1	2074	3	Y	39					142
							9	4	43	9							
04	3000	N	3144	-0-	144	144	932	1	2150	3	Y	46	132	1			56
							11	4	51	9							
05	2697	N	1533	-0-	-1164	-0-	255	1	1234	3	Y	37					93
							3	4	41	9							
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	493	1	1115	3	Y	126	38	1			181
							6	4	139	9							
07	2697	X	363	-0-	-2334	-0-	100	1	152	3	Y	100					281
							1	4	110	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

02	2900	X	1710	-0-	-1190	-0-	819	1	330	3	Y	-0-					-0-
							561	4									
03	3100	X	1749	-0-	-1351	-0-	1360	1	59	3	Y	-0-					-0-
							330	4									
04	2070	X	595	-0-	-1475	-0-	464	1	26	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

02	2842	X	1071	-0-	-1771	-0-	247	1	804	3	Y	15	48	1			21
							3	4	17	9							
03	2852	N	1472	-0-	-1380	-0-	386	1	1060	3	Y	19					40
							5	4	21	9							
04	2400	N	278	-0-	-2122	-0-	82	1	188	3	Y	6	37	1			9
							1	4	7	9							
05	3100	N	4238	-0-	1138	1138	700	1	3390	3	Y	126					135
							9	4	139	9							
06	3000	N	3040	-0-	40	1178	899	1	2032	3	Y	89	56	1			168
							11	4	98	9							
*07	1860	N	682	-0-	-1178	-0-	266	1	406	3	Y	5					173
							4	4	6	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	16	-0-	-1840	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	160	1	1499	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	528	1	1719	3	Y	71	90	1			82
							6	4	78	9							
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	630	1	1727	3	Y	68					150
							7	4	75	9							
04	2220	N	1349	-0-	-871	-0-	386	1	889	3	Y	64	139	1			75
							4	4	70	9							
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	498	1	2410	3	Y	50					125
							6	4	55	9							
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	804	1	1818	3	Y	-0-	51	1			74
							10	4									
*07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	1117	1	1700	3	Y	-0-					74
							15	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	148	1	1396	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	759	1	2471	3	Y	106	111	1			119
							8	4	117	9							
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	863	1	2368	3	Y	102					221
							10	4	112	9							
04	3090	X	1250	-0-	-1840	-0-	355	1	819	3	Y	65	205	1			81
							4	4	72	9							
05	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	528	1	2560	3	Y	37					118
							7	4	41	9							
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1027	1	2322	3	Y	-0-	49	1			69
							13	4									
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1375	1	2094	3	Y	-0-					69
							19	4									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	203	1	1568	3	Y	5					55
							13	4	6	9							
03	1023	X	347	-0-	-676	-0-	31	1	309	3	Y	5	27	1			33
							1	4	6	9							
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	265	1	2617	3	Y	18	27	1			24
							17	4	20	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					24
06	990	X	181	-0-	-809	-0-	22	1	157	3	Y	-0-	11	1			13
							2	4									
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	6	1			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4186	-0-	-947	-0-	472	1	3644	3	Y	36					124
							30	4	40	9							
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	529	1	5360	3	Y	54	60	1			118
							32	4	59	9							
04	5310	X	2611	-0-	-2699	-0-	233	1	2310	3	Y	47	97	1			68
							16	4	52	9							
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					68
06	5010	X	3327	-0-	-1683	-0-	409	1	2885	3	Y	-0-	31	1			37
							33	4									
07	5487	X	189	-0-	-5298	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	17	1			20
							6	4									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	525	-0-	-258	-0-	133	1	372	3	Y	10	8	1			2
							9	4	11	9							
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	94	1	140	3	Y	8	6	1			4
							5	4	9	9							
04	750	N	94	-0-	-656	-0-	19	1	56	3	Y	13	16	1			1
							5	4	14	9							
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	27	23	1			5
							5	4	30	9							
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	174	3	Y	-0-	5	1			-0-
							1	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	743	1	2418	3	Y	77	127	1			92
							8	4	85	9							
03	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	801	1	2196	3	Y	71					163
							9	4	78	9							
04	3360	X	2903	-0-	-457	-0-	853	1	1967	3	Y	66	151	1			78
							10	4	73	9							
05	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	469	1	2271	3	Y	115					193
							6	4	127	9							
06	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	614	1	1390	3	Y	24	80	1			137
							8	4	26	9							
07	3472	X	2559	-0-	-913	-0-	978	1	1489	3	Y	72					209
							13	4	79	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1980	-0-	-746	-0-	222	1	1716	3	Y	25					96
							14	4	28	9							
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	243	1	2464	3	Y	30	46	1			80
							15	4	33	9							
04	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	178	1	1762	3	Y	44	66	1			58
							12	4	48	9							
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					58
06	2520	X	1326	-0-	-1194	-0-	151	1	1065	3	Y	89	27	1			120
							12	4	98	9							
*07	3100	N	3755	-0-	655	655	312	1	3208	3	Y	119	55	1			184
							104	4	131	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	215	1	605	3	Y	38	65	1			7
							15	4	42	9							
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	279	1	414	3	Y	16	15	1			8
							15	4	18	9							
04	810	N	328	-0-	-482	-0-	60	1	184	3	Y	62	64	1			6
							16	4	68	9							
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	311	1	2078	3	Y	187	158	1			35
							42	4	206	9							
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	251	1	1321	3	Y	123	134	1			24
							11	4	135	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	7	9	1			1
							1	4	8	9							
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	21	1	30	3	Y	8	5	1			4
							1	4	9	9							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	11	9	1			2
							1	4	12	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	291	1	2249	3	Y	13					36
							19	4	14	9							
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	562	1	5693	3	Y	25	17	1			44
							34	4	28	9							
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	632	1	6248	3	Y	43	37	1			50
							40	4	47	9							
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					50
06	3000	N	3346	-0-	346	346	402	1	2833	3	Y	72	23	1			99
							32	4	79	9							
*07	8913	X	8567	-0-	-346	-0-	731	1	7511	3	Y	74	46	1			127
							244	4	81	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

02	8874	X	6558	-0-	-2316	-0-	307	1	5606	3	Y	512	544	1			37
							82	4	563	9							
03	9486	X	6058	-0-	-3428	-0-	334	1	5648	3	Y	21	56	1			2
							53	4	23	9							
04	9180	X	2036	-0-	-7144	-0-	130	1	1789	3	Y	105	84	1			23
							1	4	116	9							
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					23
06	9180	X	4473	-0-	-4707	-0-	521	1	3809	3	Y	117	126	1			14
							14	4	129	9							
*07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	711	1	6686	3	Y	54	63	1			5
							18	4	59	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

02	5916	X	4989	-0-	-927	-0-	563	1	4347	3	Y	39					148
							36	4	43	9							
03	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	522	1	5292	3	Y	36	71	1			113
							32	4	40	9							
04	6120	X	5250	-0-	-870	-0-	475	1	4701	3	Y	39	93	1			59
							31	4	43	9							
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					59
06	5640	X	1089	-0-	-4551	-0-	134	1	944	3	Y	-0-	27	1			32
							11	4									
07	5890	X	4850	-0-	-1040	-0-	418	1	4293	3	Y	-0-	15	1			17
							139	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	96	106	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	49	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	92	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	145	1	971	3	Y	120	104	1			22
							20	4	132	9							
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	86	1	453	3	Y	52	64	1			10
							4	4	57	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					Y	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	18	1	9	3	Y	35					64
							57	4	39	9							
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	45	1	19	4	Y	47	82	1			29
							52	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	155	1	1	2	Y	100	80	1			49
							203	3	171	4							
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	239	1	10	2	Y	44	74	1			19
							13	3	85	4							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	62	3	Y	36					96
							397	4	40	9							
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	182	1	81	4	Y	161	158	1			99
							177	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	489	1	2	2	Y	153	177	1			75
							641	3	537	4							
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	929	1	35	2	Y	124	145	1			54
							53	3	332	4							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	3474	-0-	-2848	-0-	392	1	3029	3	Y	25					139
							25	4	28	9							
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	601	1	6090	3	Y	35	67	1			107
							37	4	39	9							
04	6540	X	5583	-0-	-957	-0-	505	1	5000	3	Y	41	89	1			59
							33	4	45	9							
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					59
06	4440	X	3395	-0-	-1045	-0-	416	1	2933	3	Y	12	27	1			44
							33	4	13	9							
07	6758	X	2397	-0-	-4361	-0-	206	1	2122	3	Y	-0-	20	1			24
							69	4									

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

02	5481	X	4131	-0-	-1350	-0-	947	1	2662	3	Y	415	418	1			79
							65	4	457	9							
03	5859	X	2005	-0-	-3854	-0-	715	1	1062	3	Y	171	162	1			88
							40	4	188	9							
04	5670	X	3975	-0-	-1695	-0-	776	1	2383	3	Y	555	591	1			52
							205	4	611	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					52
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	508	1	3393	3	Y	442	412	1			82
							69	4	486	9							
07	4402	X	2030	-0-	-2372	-0-	298	1	1567	3	Y	138	193	1			27
							13	4	152	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

02	6554	X	3191	-0-	-3363	-0-	743	1	2091	3	Y	278	322	1			53
							51	4	306	9							
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	25	65	1			13
04	6780	X	613	-0-	-6167	-0-	125	1	383	3	Y	65	72	1			6
							33	4	72	9							
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					6
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	947	1	6334	3	Y	580	478	1			108
							130	4	638	9							
*07	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	1688	1	8895	3	Y	949	870	1			187
							76	4	1044	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1064	1	2994	3	Y	75	90	1			14
							73	4	83	9							
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1435	1	2130	3	Y	467	241	1			240
							80	4	514	9							
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1263	1	3879	3	Y	13	252	1			1
							335	4	14	9							
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					1
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1122	1	7507	3	Y	13	12	1			2
							154	4	14	9							
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	836	1	4406	3	Y	-0-	2	1			-0-
							38	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	86	1	241	3	Y	11	9	1			2
							5	4	12	9							
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	54	1	81	3	Y	4	4	1			2
							3	4	4	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1375	-0-	-626	-0-	354	1	997	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	695	1	1032	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	438	1	1345	3	Y	-0-					-0-
							116	4									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	328	1	2196	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	366	1	1926	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	208	1	585	3	Y	9	7	1			2
							14	4	10	9							
03	1054	N	855	-0-	-199	-0-	333	1	494	3	Y	8	6	1			4
							19	4	9	9							
04	1020	N	154	-0-	-866	-0-	36	1	109	3	Y	-0-	4	1			-0-
							9	4									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	120	1	801	3	Y	5	4	1			1
							16	4	6	9							
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	153	1	810	3	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	810	1	14803	3	Y	482	503	1			35
							216	4	530	9							
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	902	1	15245	3	Y	467	454	1			48
							142	4	514	9							
04	15270	X	4527	-0-	-10743	-0-	296	1	4093	3	Y	122	144	1			26
							4	4	134	9							
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					26
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	1951	1	14258	3	Y	725	663	1			88
							51	4	798	9							
07	15779	X	14865	-0-	-914	-0-	1378	1	12957	3	Y	449	495	1			42
							36	4	494	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15261 10/25/2018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16530	X	13279	-0-	-3251	-0-	658	1	12013	3	Y	394	411	1			29
							175	4	433	9							
03	17670	X	13515	-0-	-4155	-0-	724	1	12235	3	Y	402	389	1			42
							114	4	442	9							
04	17100	X	3557	-0-	-13543	-0-	232	1	3210	3	Y	102	122	1			22
							3	4	112	9							
05	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					22
06	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	1715	1	12535	3	Y	679	619	1			82
							45	4	747	9							
*07	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	1910	1	17959	3	Y	731	744	1			69
							50	4	804	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31900	X	31052	-0-	-848	-0-	1522	1	27805	3	Y	1200	1244	1			87
							405	4	1320	9							
03	34100	X	32314	-0-	-1786	-0-	1721	1	29089	3	Y	1122	1093	1			116
							270	4	1234	9							
04	33000	X	8616	-0-	-24384	-0-	560	1	7745	3	Y	276	332	1			60
							7	4	304	9							
05	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-					60
06	32130	X	17232	-0-	-14898	-0-	1938	1	14165	3	Y	980	921	1			119
							51	4	1078	9							
07	33201	X	28275	-0-	-4926	-0-	2581	1	24262	3	Y	1242	1244	1			117
							66	4	1366	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24302	X	21959	-0-	-2343	-0-	1053	1	19227	3	Y	1272	1321	1			93
							280	4	1399	9							
03	25978	X	22999	-0-	-2979	-0-	1199	1	20260	3	Y	1229	1195	1			127
							188	4	1352	9							
04	25140	X	6223	-0-	-18917	-0-	397	1	5483	3	Y	307	368	1			66
							5	4	338	9							
05	25482	X	-0-	-0-	-25482	-0-					Y	-0-					66
06	23520	X	10646	-0-	-12874	-0-	1149	1	8398	3	Y	972	920	1			118
							30	4	1069	9							
07	23467	X	21807	-0-	-1660	-0-	1928	1	18119	3	Y	1555	1527	1			146
							49	4	1711	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53215	X	45300	-0-	-7915	-0-	2256	1	41224	3	Y	1108	1162	1			81
							601	4	1219	9							
03	56885	X	43902	-0-	-12983	-0-	2362	1	39923	3	Y	1133	1097	1			117
							371	4	1246	9							
04	54900	X	15274	-0-	-39626	-0-	1007	1	13903	3	Y	320	368	1			69
							12	4	352	9							
05	53568	X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-					69
06	49260	X	37518	-0-	-11742	-0-	4313	1	31516	3	Y	1434	1329	1			174
							112	4	1577	9							
*07	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	4618	1	43416	3	Y	1624	1645	1			153
							119	4	1786	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53886	X	53886	-0-	-0-	-0-	2677	1	48900	3	Y	1452	1520	1			106
							712	4	1597	9							
03	54650	X	54650	-0-	-0-	-0-	2939	1	49664	3	Y	1442	1399	1			149
							461	4	1586	9							
04	39210	X	14650	-0-	-24560	-0-	956	1	13205	3	Y	434	489	1			94
							12	4	477	9							
05	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					Y	-0-					94
06	39210	X	33793	-0-	-5417	-0-	3904	1	28535	3	Y	1138	1094	1			138
							102	4	1252	9							
*07	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	4224	1	39714	3	Y	97	226	1			9
							109	4	107	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

02	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1554	1	28393	3	Y	1513	1541	1			110
							414	4	1664	9							
03	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1779	1	30066	3	Y	1538	1489	1			159
							279	4	1692	9							
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	582	1	8042	3	Y	335	422	1			72
							7	4	369	9							
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					72
06	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	3094	1	22614	3	Y	1066	1009	1			129
							81	4	1173	9							
*07	33176	X	33176	-0-	-0-	-0-	3056	1	28730	3	Y	1192	1209	1			112
							79	4	1311	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

02	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	205	1	33869	3	Y	1801	1836	1			112
							158	4	1981	9							
03	38533	X	33082	-0-	-5451	-0-	206	1	31200	3	Y	1321	1314	1			119
							223	4	1453	9							
04	37290	X	10121	-0-	-27169	-0-	72	1	9479	3	Y	422	480	1			61
							106	4	464	9							
05	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					Y	-0-					61
06	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	247	1	39554	3	Y	1846	1746	1			161
							262	4	2031	9							
07	38533	X	35891	-0-	-2642	-0-	255	1	34106	3	Y	1302	1370	1			93
							98	4	1432	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

02	53041	X	52507	-0-	-534	-0-	300	1	49383	3	Y	2359	2455	1			147
							229	4	2595	9							
03	56699	X	48711	-0-	-7988	-0-	303	1	46015	3	Y	1875	1853	1			169
							330	4	2063	9							
04	54870	X	14382	-0-	-40488	-0-	102	1	13577	3	Y	501	597	1			73
							152	4	551	9							
05	56141	X	-0-	-0-	-56141	-0-					Y	-0-					73
06	54330	X	50843	-0-	-3487	-0-	297	1	47514	3	Y	2470	2327	1			216
							315	4	2717	9							
07	56141	X	43963	-0-	-12178	-0-	312	1	41782	3	Y	1589	1691	1			114
							121	4	1748	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56811 X	49194	-0-	-7617	-0-	287	1	47356	3	Y	1210	1249	1			76
						220	4	1331	9							
03	60729 X	41678	-0-	-19051	-0-	264	1	40079	3	Y	953	943	1			86
						287	4	1048	9							
04	58770 X	12084	-0-	-46686	-0-	87	1	11597	3	Y	245	295	1			36
						130	4	270	9							
05	60729 X	-0-	-0-	-60729	-0-					Y	-0-					36
06	53100 X	46364	-0-	-6736	-0-	280	1	44793	3	Y	904	861	1			79
						297	4	994	9							
07	52576 X	45478	-0-	-7098	-0-	331	1	44323	3	Y	633	667	1			45
						128	4	696	9							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

02	28797 X	21281	-0-	-7516	-0-	126	1	20605	3	Y	414	425	1			26
						95	4	455	9							
03	30783 X	20740	-0-	-10043	-0-	132	1	20037	3	Y	388	379	1			35
						144	4	427	9							
04	29790 X	8086	-0-	-21704	-0-	58	1	7805	3	Y	123	140	1			18
						88	4	135	9							
05	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-					18
06	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	200	1	32066	3	Y	408	390	1			36
						213	4	449	9							
07	22754 X	16431	-0-	-6323	-0-	120	1	16002	3	Y	239	258	1			17
						46	4	263	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

02	31813 X	27033	-0-	-4780	-0-	159	1	26114	3	Y	581	605	1			36
						121	4	639	9							
03	34007 X	22330	-0-	-11677	-0-	143	1	21687	3	Y	314	322	1			28
						155	4	345	9							
04	32910 X	4889	-0-	-28021	-0-	35	1	4720	3	Y	74	91	1			11
						53	4	81	9							
05	34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	-0-					11
06	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-	247	1	39469	3	Y	757	702	1			66
						261	4	833	9							
07	28892 X	22869	-0-	-6023	-0-	166	1	22182	3	Y	415	451	1			30
						64	4	457	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

02	71689 X	71689	-0-	-0-	-0-	1205	1	65975	3	Y	3804	3808	1			83
						325	4	4184	9							
03	73656 X	71701	-0-	-1955	-0-	1282	1	66051	3	Y	3470	3475	1			78
						551	4	3817	9							
04	71280 X	39391	-0-	-31889	-0-	1480	1	35529	3	Y	1785	1836	1			27
						418	4	1964	9							
05	73656 X	-0-	-0-	-73656	-0-					Y	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	73656 X	7419	-0-	-66237	-0-	222	1	5963	3	Y	444	383	1			61
						746	4	488	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76381	X	76381	-0-	-0-	-0-	1293	1	70768	3	Y	3610	3606	1			79
							349	4	3971	9							
03	78171	X	78171	-0-	-0-	-0-	1406	1	72453	3	Y	3370	3373	1			76
							605	4	3707	9							
04	74310	X	42573	-0-	-31737	-0-	1603	1	38475	3	Y	1857	1905	1			28
							452	4	2043	9							
05	76787	X	-0-	-0-	-76787	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	76787	X	7743	-0-	-69044	-0-	232	1	6234	3	Y	452	390	1			62
							780	4	497	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10405 - 17062

*08	0		89918	-0-	89918	370790	246	1	86593	3	Y	2642	2712	1			29
							173	4	2906	9							
*09	0		79958	-0-	79958	450748	255	1	76648	3	Y	2126	2047	1			108
							716	4	2339	9							
*10	0		75969	-0-	75969	526717	233	1	73222	3	Y	1976	2003	1			81
							340	4	2174	9							
*11	0		66397	-0-	66397	593114	292	1	64032	3	Y	1538	1501	1			118
							381	4	1692	9							
*12	0		64159	-0-	64159	657273	317	1	61860	3	Y	1475	1453	1			140
							359	4	1623	9							
*01	0		57927	-0-	57927	715200	307	1	56102	3	Y	1181	1214	1			107
							219	4	1299	9							
*02	0	W	49181	-0-	49181	764381	291	1	47862	3	Y	733	794	1			46
							222	4	806	9							
*03	0	W	47263	-0-	47263	811644	303	1	46023	3	Y	552	548	1			50
							330	4	607	9							
*04	0	W	13427	-0-	13427	825071	97	1	13017	3	Y	151	179	1			22
							147	4	166	9							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	825071					Y	-0-					22
*06	0	W	38714	-0-	38714	863785	233	1	37367	3	Y	787	740	1			69
							248	4	866	9							
07	0	W	40877	-0-	40877	904662	298	1	39912	3	Y	502	535	1			36
							115	4	552	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

08	0		106341	-0-	106341	515940	1186	1	96315	3	Y	7410	7387	1			167
							689	4	8151	9							
09	0		103418	-0-	103418	619358	1069	1	94136	3	Y	6873	6938	1			102
							653	4	7560	9							
10	0		98185	-0-	98185	717543	1002	1	89772	3	Y	5993	5965	1			130
							819	4	6592	9							
11	0		88310	-0-	88310	805853	932	1	80504	3	Y	5354	5330	1			154
							985	4	5889	9							
12	0		82408	-0-	82408	888261	1477	1	74915	3	Y	4691	4728	1			117
							856	4	5160	9							
*01	964297	X	76036	-0-	-888261	-0-	1312	1	69180	3	Y	4231	4275	1			73
							890	4	4654	9							
02	80881	X	67516	-0-	-13365	-0-	1139	1	62344	3	Y	3387	3386	1			74
							307	4	3726	9							
03	86459	X	65692	-0-	-20767	-0-	1173	1	60471	3	Y	3221	3222	1			73
							505	4	3543	9							
04	83670	X	36301	-0-	-47369	-0-	1360	1	32634	3	Y	1749	1795	1			27
							383	4	1924	9							
05	86459	X	-0-	-0-	-86459	-0-					Y	-0-					27
06	83670	X	-0-	-0-	-83670	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	86459	X	7353	-0-	-79106	-0-	218	1	5844	3	Y	510	440	1			70
							730	4	561	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	84205	-0-	84205	346596	234	1	81972	3	Y	1669	1715	1			18
							163	4	1836	9							
09	0	W	74144	-0-	74144	420740	239	1	71791	3	Y	1313	1264	1			67
							670	4	1444	9							
10	0	W	69232	-0-	69232	489972	214	1	67310	3	Y	1268	1283	1			52
							313	4	1395	9							
11	0	W	58654	-0-	58654	548626	260	1	57012	3	Y	948	928	1			72
							339	4	1043	9							
12	0	W	55173	-0-	55173	603799	275	1	53673	3	Y	831	824	1			79
							311	4	914	9							
01	0	W	50727	-0-	50727	654526	271	1	49427	3	Y	761	771	1			69
							192	4	837	9							
02	0	W	42790	-0-	42790	697316	252	1	41623	3	Y	655	683	1			41
							194	4	721	9							
03	0	W	40737	-0-	40737	738053	260	1	39416	3	Y	708	685	1			64
							282	4	779	9							
04	0	W	11601	-0-	11601	749654	84	1	11195	3	Y	178	216	1			26
							126	4	196	9							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	749654					Y	-0-					26
06	0	W	37711	-0-	37711	787365	229	1	36714	3	Y	476	460	1			42
							244	4	524	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	787365					Y	NO RPT					42

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					168
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1140	2	420	9	N	382	368	1			182
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	489	2	144	9	N	131					313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166					479
06	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	945	2	215	9	N	195					674
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	943	2	263	9	N	239					913

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	161	1	1291	2	Y	-0-	3	1			6
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	184	1	1399	2	Y	-0-	4	1			2
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	176	1	1302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	223	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	342	1	1389	2	Y	-0-					-0-

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			1
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	87	36	1			52
							96	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			7
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	261	1	1061	2	Y	149	80	1			76
							164	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	290	186	1			430
							319	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	Y	295	379	1			346
							325	9									
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	109	1	803	2	Y	278	368	1			256
							306	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	Y	379	320	1			315
							417	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	186	1	828	2	Y	390	339	1			366
							429	9									
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	865	2	Y	238	468	1			136
							262	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1369	-0-	-139	-0-	152	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	170	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	195	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	282	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	319	1	1297	2	Y	-0-					-0-

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2323	-0-	-639	-0-	245	1	1967	2	Y	101	92	1			159
							111	9									
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	264	1	2011	2	Y	98	98	1			159
							108	9									
04	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	247	1	1823	2	Y	92	198	1			53
							101	9									
05	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	308	1	1909	2	Y	94	88	1			59
							103	9									
06	2670	X	2144	-0-	-526	-0-	375	1	1672	2	Y	88	88	1			59
							97	9									
07	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	419	1	1701	2	Y	98	93	1			64
							108	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	167	1	1336	2	Y	99	92	1			156
							109	9									
03	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	170	1	1294	2	Y	97	96	1			157
							107	9									
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	173	1	1276	2	Y	93	197	1			53
							102	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	213	1	1323	2	Y	93	88	1			58
							102	9									
06	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	239	1	1068	2	Y	92	90	1			60
							101	9									
07	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	225	1	912	2	Y	98	94	1			64
							108	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2279	-0-	-534	-0-	244	1	1958	2	Y	70	102	1			52
							77	9									
03	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	263	1	2006	2	Y	71	51	1			72
							78	9									
04	2550	X	2078	-0-	-472	-0-	240	1	1771	2	Y	61	96	1			37
							67	9									
05	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	299	1	1852	2	Y	64	49	1			52
							70	9									
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	542	1	2416	2	Y	59	49	1			62
							65	9									
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	655	1	2659	2	Y	64	46	1			80
							70	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	192	1	1537	2	Y	46	51	1			31
							51	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	176	1	1341	2	Y	46	31	1			46
							51	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	151	1	1116	2	Y	40	62	1			24
							44	9									
05	1829	N	673	-0-	-1156	-0-	90	1	558	2	Y	23	24	1			23
							25	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	322	1	1437	2	Y	37	25	1			35
							41	9									
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	385	1	1565	2	Y	41	27	1			49
							45	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2127	-0-	-106	-0-	229	1	1836	2	Y	56	85	1			42
							62	9									
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	256	1	1954	2	Y	57	41	1			58
							63	9									
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	251	1	1852	2	Y	49	77	1			30
							54	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	316	1	1959	2	Y	50	39	1			41
							55	9									
06	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	370	1	1648	2	Y	48	42	1			47
							53	9									
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	429	1	1744	2	Y	52	36	1			63
							57	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1570	-0-	-83	-0-	162	1	1300	2	Y	98	148	1			74
							108	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	188	1	1433	2	Y	100	72	1			102
							110	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	194	1	1429	2	Y	85	135	1			52
							94	9									
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	215	1	1337	2	Y	88	68	1			72
							97	9									
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	287	1	1281	2	Y	93	75	1			90
							102	9									
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	325	1	1319	2	Y	91	67	1			114
							100	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	290	1	1729	2	N	-0-			-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1469	2	N	-0-			-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	300	1	1578	2	N	-0-			-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	245	1	1175	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

02	232 N	188	-0-	-44	-0-	94	1	94	3	N	-0-			-0-
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	60	1	66	3	N	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	83	1	115	3	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	125	1	136	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	107	1	103	3	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	447	1	445	3	N	-0-			-0-
03	837 N	573	-0-	-264	-0-	272	1	301	3	N	-0-			-0-
04	810 N	411	-0-	-399	-0-	174	1	237	3	N	-0-			-0-
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	313	1	339	3	N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	258	1	249	3	N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	14	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	14	1	593	3	N	-0-					-0-
04	690	N	179	-0-	-511	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-
05	992	N	578	-0-	-414	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	14	1	713	3	N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	355	-0-	-2545	24632	80	1	275	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1859	-0-	-1241	23391	80	1	1779	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1859	-0-	-1141	22250	80	1	1779	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	19150					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19150					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19150					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	80	1	476	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	80	1	280	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	80	1	290	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	6	-0-	-487	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	7	-0-	-457	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	21	-0-	-1313	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	26	-0-	-2062	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	162	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	11	-0-	-801	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	360	N	58	-0-	-302	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	510	N	74	-0-	-436	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	270 N	25	-0-	-245	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH 1198 PERF. 1100 - 1200

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	Y	3	5	1		6
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	3	12	9	Y	11				17
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5				22
05	992 N	763	-0-	-229	-0-	759	3	4	9	Y	4				26
06	1020 N	255	-0-	-765	-0-	254	3	1	9	Y	1				27
07	682 N	388	-0-	-294	-0-	386	3	2	9	Y	2				29

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11833	3	11	9	Y	10	48	1			38
03	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	12997	3	36	9	Y	33					71
04	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12566	3	20	9	Y	18					89
05	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10619	3	14	9	Y	13					102
06	8610 X	4505	-0-	-4105	-0-	4499	3	6	9	Y	5					107
*07	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11686	3	19	9	Y	17					124

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	4060	-0-	-1566	-0-	4049	3	11	9	Y	10	56	1			43
03	6324	X	3382	-0-	-2942	-0-	3353	3	29	9	Y	26					69
04	6120	X	2036	-0-	-4084	-0-	2026	3	10	9	Y	9					78
05	6324	X	992	-0-	-5332	-0-	988	3	4	9	Y	4					82
06	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17563	3	72	9	Y	65					147
07	4340	X	2586	-0-	-1754	-0-	2574	3	12	9	Y	11					158

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
OVINTIV USA INC. 628658
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					1
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	4765	-0-	-977	-0-	4730	3	35	9	Y	32					51
03	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	5071	3	80	9	Y	73	107	1			17
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					17
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					17
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					17
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

02	6496 X	4853	-0-	-1643	-0-	4853	3		N	-0-			-0-
03	6045 X	4025	-0-	-2020	-0-	4025	3		N	-0-			-0-
04	6150 X	5635	-0-	-515	-0-	5635	3		N	-0-			-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
06	6150 X	4924	-0-	-1226	-0-	4924	3		N	-0-			-0-
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

02	319 N	256	-0-	-63	-0-	250	3	6 9	Y	5	3 1		2
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6 9	Y	5	5 1		2
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6 9	Y	5	6 1		1
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	268	2	2 9	Y	2	2 1		1
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3 9	Y	3	4 1		-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872 X	4348	-0-	-524	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4551	-0-	-657	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	3472	-0-	-1178	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016 X	2703	-0-	-313	-0-	2683	3	20	9	Y	18	15	1			7
03	3224 X	2829	-0-	-395	-0-	2808	2	21	9	Y	19	19	1			7
04	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2911	2	21	9	Y	19	22	1			4
05	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2420	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	2880 X	2368	-0-	-512	-0-	2357	2	11	9	Y	10	13	1			1
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944 X	3478	-0-	-466	-0-	3434	3	44	9	Y	40	34	1			16
03	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	3695	2	47	9	Y	43	43	1			16
04	4050 X	3860	-0-	-190	-0-	3813	2	47	9	Y	43	50	1			9
05	3844 X	3105	-0-	-739	-0-	3090	2	15	9	Y	14	15	1			8
06	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	2993	2	28	9	Y	25	30	1			3
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451 X	3104	-0-	-347	-0-	3074	3	30	9	Y	27	23	1			11
03	3689 X	3317	-0-	-372	-0-	3286	2	31	9	Y	28	28	1			11
04	3570 X	3271	-0-	-299	-0-	3240	2	31	9	Y	28	33	1			6
05	3441 X	2788	-0-	-653	-0-	2777	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	3330 X	2787	-0-	-543	-0-	2770	2	17	9	Y	15	19	1			2
07	3379 X	20	-0-	-3359	-0-	20	2			Y	-0-					2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

02	3828 X	2827	-0-	-1001	-0-	2773	3	54	9	Y	49	42	1			20
03	4092 X	3476	-0-	-616	-0-	3418	2	58	9	Y	53	53	1			20
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3908	2	58	9	Y	53	61	1			12
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3285	2	19	9	Y	17	19	1			10
06	3360 X	2971	-0-	-389	-0-	2938	2	33	9	Y	30	36	1			4
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

02	4785 X	4297	-0-	-488	-0-	4266	3	31	9	Y	28	24	1			11
03	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	4548	2	33	9	Y	30	30	1			11
04	4920 X	4738	-0-	-182	-0-	4705	2	33	9	Y	30	34	1			7
05	4712 X	3933	-0-	-779	-0-	3922	2	11	9	Y	10	11	1			6
06	4560 X	3606	-0-	-954	-0-	3588	2	18	9	Y	16	20	1			2
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					2

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	3	24	9	Y	22	19	1			9
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	24	1			9
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1757	2	26	9	Y	24	28	1			5
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5064	3	52	9	Y	47	40	1			19
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5365	2	56	9	Y	51	51	1			19
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5569	2	56	9	Y	51	59	1			11
05	5084 X	4512	-0-	-572	-0-	4493	2	19	9	Y	17	18	1			10
06	4920 X	4250	-0-	-670	-0-	4218	2	32	9	Y	29	35	1			4
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

02	4582 X	3554	-0-	-1028	-0-	3518	3	36	9	Y	33	29	1			13
03	4898 X	1775	-0-	-3123	-0-	1734	2	41	9	Y	37	36	1			14
04	4740 X	2122	-0-	-2618	-0-	2085	2	37	9	Y	34	40	1			8
05	4247 X	3603	-0-	-644	-0-	3590	2	13	9	Y	12	13	1			7
06	4110 X	3067	-0-	-1043	-0-	3044	2	23	9	Y	21	25	1			3
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3466	-0-	-275	-0-	3438	3	28	9	Y	25	22	1			10
03	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3593	2	32	9	Y	29	28	1			11
04	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	3731	2	30	9	Y	27	32	1			6
05	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	3132	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	3690	X	2972	-0-	-718	-0-	2955	2	17	9	Y	15	19	1			2
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2596	-0-	-333	-0-	2574	3	22	9	Y	20	17	1			8
03	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2721	2	23	9	Y	21	21	1			8
04	3030	X	2921	-0-	-109	-0-	2898	2	23	9	Y	21	24	1			5
05	2945	X	2431	-0-	-514	-0-	2424	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	2850	X	2175	-0-	-675	-0-	2162	2	13	9	Y	12	14	1			2
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8033	X	3373	-0-	-4660	-0-	3250	3	123	9	Y	112	97	1			47
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8802	2	140	9	Y	127	125	1			49
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8376	2	146	9	Y	133	153	1			29
05	7440	X	6789	-0-	-651	-0-	6741	2	48	9	Y	44	47	1			26
06	8310	X	5902	-0-	-2408	-0-	5819	2	83	9	Y	75	91	1			10
07	8587	X	36	-0-	-8551	-0-	36	2			Y	-0-					10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	763	-0-	-919	-0-	700	3	63	9	Y	57	66	1			10
03	1798	X	532	-0-	-1266	-0-	441	2	91	9	Y	83	62	1			31
04	1740	X	870	-0-	-870	-0-	781	2	89	9	Y	81	94	1			18
05	1271	X	1006	-0-	-265	-0-	976	2	30	9	Y	27	29	1			16
06	1050	X	343	-0-	-707	-0-	292	2	51	9	Y	46	56	1			6
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

02	4089 X	3720	-0-	-369	-0-	3654	3	66	9	Y	60	50	1			24
03	4371 X	3644	-0-	-727	-0-	3574	2	70	9	Y	64	64	1			24
04	4230 X	3823	-0-	-407	-0-	3755	2	68	9	Y	62	72	1			14
05	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	3151	2	23	9	Y	21	23	1			12
06	3990 X	2952	-0-	-1038	-0-	2912	2	40	9	Y	36	43	1			5
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

02	3509 X	3278	-0-	-231	-0-	3247	3	31	9	Y	28	24	1			11
03	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3361	2	35	9	Y	32	31	1			12
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3601	2	34	9	Y	31	36	1			7
05	3596 X	2986	-0-	-610	-0-	2975	2	11	9	Y	10	11	1			6
06	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	2797	2	19	9	Y	17	21	1			2
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					2

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

02	3828 X	3697	-0-	-131	-0-	3647	3	50	9	Y	45	38	1			18
03	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	3790	2	53	9	Y	48	48	1			18
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3969	2	53	9	Y	48	55	1			11
05	4092 X	3052	-0-	-1040	-0-	3035	2	17	9	Y	15	17	1			9
06	3960 X	2908	-0-	-1052	-0-	2877	2	31	9	Y	28	33	1			4
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

02	3799 X	3169	-0-	-630	-0-	3101	3	68	9	Y	62	53	1			25
03	4061 X	3121	-0-	-940	-0-	3048	2	73	9	Y	66	66	1			25
04	3930 X	3301	-0-	-629	-0-	3227	2	74	9	Y	67	77	1			15
05	3627 X	2730	-0-	-897	-0-	2707	2	23	9	Y	21	23	1			13
06	3480 X	2575	-0-	-905	-0-	2534	2	41	9	Y	37	45	1			5
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	35	1			16
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4933	2	46	9	Y	42	42	1			16
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5589	2	48	9	Y	44	50	1			10
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4342	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	2400	X	544	-0-	-1856	-0-	519	2	25	9	Y	23	29	1			3
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	5040	-0-	-296	-0-	4990	3	50	9	Y	45	38	1			18
03	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5177	2	51	9	Y	46	46	1			18
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5545	2	53	9	Y	48	55	1			11
05	5456	X	4539	-0-	-917	-0-	4522	2	17	9	Y	15	17	1			9
06	5280	X	4224	-0-	-1056	-0-	4193	2	31	9	Y	28	33	1			4
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118 X	3723	-0-	-395	-0-	3698	3	25	9	Y	23	20	1			9
03	4402 X	3646	-0-	-756	-0-	3617	2	29	9	Y	26	25	1			10
04	4260 X	3396	-0-	-864	-0-	3368	2	28	9	Y	25	29	1			6
05	4061 X	2791	-0-	-1270	-0-	2782	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	3930 X	2568	-0-	-1362	-0-	2553	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

02	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12845	3	18	9	Y	16	75	1			60
03	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13800	3	56	9	Y	51					111
04	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13383	3	30	9	Y	27					138
05	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21					159
06	8550 X	4739	-0-	-3811	-0-	4730	3	9	9	Y	8					167
*07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12499	3	29	9	Y	26					193

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	920	-0-	-599	-0-	920	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

02	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	992 N	707	-0-	-285	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837 N	497	-0-	-340	-0-	497	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	Y	-0-					1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					3
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					21
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					21
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					21
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					21
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1426	2	Y	-0-					8
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2989	-0-	2989	4872	68	1	2921	2	Y	-0-					28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	34	1	1443	2	Y	-0-					14
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					14
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	2	Y	-0-					14
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					14
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-					5
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	2	Y	-0-					28
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					28
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					28
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					28
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					1
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	78	1	3264	2	Y	-0-					12
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					12
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					12
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					12
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	195	-0-	195	278	195	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	303	-0-	303	581	303	2			N	-0-					-0-
*07	881 X	300	-0-	-581	-0-	300	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	59	1	2520	2	Y	-0-					13
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					13
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					13
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					13
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					14
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					14
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					14
05	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	3			N	-0-					14
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					14
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					40
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					40
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					40
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					40
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					40
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					37
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					37
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					37
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					37
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	809	-0-	-1221	-0-	809	3			N	-0-					40
03	2170	X	815	-0-	-1355	-0-	815	3			N	-0-					40
04	1170	X	622	-0-	-548	-0-	622	3			N	-0-					40
05	1023	X	643	-0-	-380	-0-	643	3			N	-0-					40
06	840	X	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					40
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					20
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					20
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					20
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					20
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	110	-0-	-267	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	1129	-0-	-4033	-0-	1129	3			N	-0-					39
03	5518	X	921	-0-	-4597	-0-	921	3			N	-0-					39
04	1110	X	872	-0-	-238	-0-	872	3			N	-0-					39
05	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					39
06	1170	X	688	-0-	-482	-0-	688	3			N	-0-					39
07	1209	X	808	-0-	-401	-0-	808	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3		N	-0-			-0-
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-			-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				N	NO RPT			-0-
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				N	NO RPT			-0-
06	5220 X	561	-0-	-4659	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07	5394 X	592	-0-	-4802	-0-	592	3		N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	3445	-0-	-2239	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	1721	-0-	-4355	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	3215	-0-	-877	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	288	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	302	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3339	-0-	-1161	-0-	200	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	2363	-0-	-2287	-0-	142	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	368	1	5769	2	N	-0-					-0-
*07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	310	1	4862	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2020 - P/A 04/09/20

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

02	10836 R	10836	-0-	-0-	-0-	10698	2	138	9	N	125					173
03	11811	12125	-0-	314	314	12000	2	125	9	N	114	189	1			98
04	12125	NO RPT	-0-	-12125	-0-					N	NO RPT					98
05	10416 #	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					98
06	11220 #	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					98
07	11811	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					98

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

02	6090 #	728	-0-	-5362	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	6479 #	831	-0-	-5648	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	6270 #	532	-0-	-5738	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	6479 #	911	-0-	-5568	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	3510 #	1204	-0-	-2306	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*07	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

02	0	113074	-0-	113074	608366	4697	1	108377	2	N	-0-			-0-
03	714739 X	106373	-0-	-608366	-0-	3963	1	102410	2	N	-0-			-0-
04	92416 X	92416	-0-	-0-	-0-	4629	1	87787	2	N	-0-			-0-
05	81031 X	81031	-0-	-0-	-0-	735	1	80296	2	N	-0-			-0-
06	91637 X	91637	-0-	-0-	-0-	91637	2			N	-0-			-0-
*07	85993 X	85993	-0-	-0-	-0-	2046	1	83947	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

02	0	112477	-0-	112477	584359	4672	1	107805	2	N	-0-			-0-
03	690642 X	106283	-0-	-584359	-0-	3960	1	102323	2	N	-0-			-0-
04	92105 X	92105	-0-	-0-	-0-	4613	1	87492	2	N	-0-			-0-
05	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	227	1	24791	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	2411	-0-	-3289	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
*07	55339 X	55339	-0-	-0-	-0-	1317	1	54022	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

02	0	250220	-0-	250220	1074125	1715	1	248505	2	N	-0-			-0-
03	0	224735	-0-	224735	1298860	3207	1	221528	2	N	-0-			-0-
04	1523595 X	224735	-0-	-1298860	-0-	3207	1	221528	2	N	-0-			-0-
05	300798 X	300798	-0-	-0-	-0-	944	1	299854	2	N	-0-			-0-
06	284927 X	284927	-0-	-0-	-0-	1022	1	283905	2	N	-0-			-0-
*07	267578 X	267578	-0-	-0-	-0-	267578	2			N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

02	0	95864	-0-	95864	1272927	657	1	95207	2	N	-0-			-0-
03	0	88794	-0-	88794	1361721	1267	1	87527	2	N	-0-			-0-
04	1447503 X	85782	-0-	-1361721	-0-	1931	1	83851	2	N	-0-			-0-
05	206863 X	84812	-0-	-122051	-0-	266	1	84546	2	N	-0-			-0-
06	200190 X	77811	-0-	-122379	-0-	279	1	77532	2	N	-0-			-0-
07	206863 X	76547	-0-	-130316	-0-	76547	2			N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

02	289391 X	107407	-0-	-181984	-0-	736	1	106671	2	N	-0-			-0-
03	309349 X	98346	-0-	-211003	-0-	1404	1	96942	2	N	-0-			-0-
04	299370 X	94322	-0-	-205048	-0-	2124	1	92198	2	N	-0-			-0-
05	309349 X	102780	-0-	-206569	-0-	323	1	102457	2	N	-0-			-0-
06	299370 X	97666	-0-	-201704	-0-	350	1	97316	2	N	-0-			-0-
07	309349 X	94318	-0-	-215031	-0-	94318	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31726 X	20850	-0-	-10876	-0-	813	1	18969	3	N	971	934	1			268
						1068	9									
03	28055 X	16219	-0-	-11836	-0-	620	1	14721	3	N	798	960	1	10	8	96
						878	9									
04	28470 X	26817	-0-	-1653	-0-	1036	1	24433	3	N	1225	1121	1	6	8	194
						1348	9									
05	29419 X	23580	-0-	-5839	-0-	888	1	1115	2	N	1002	3	8			1193
						20475	3	1102	9							
06	28470 X	17416	-0-	-11054	-0-	934	1	859	2	N	700	3	8			1890
						14853	3	770	9							
07	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT					1890

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

02	23809 X	12604	-0-	-11205	-0-	808	1	11796	3	N	-0-					-0-
03	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	1648	1	26968	3	N	-0-					-0-
04	25800 X	22883	-0-	-2917	-0-	2088	1	20795	3	N	-0-					-0-
05	27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	2420	1	4201	2	N	-0-					-0-
						21067	3									
06	27690 X	25262	-0-	-2428	-0-	2226	1	3891	2	N	-0-					-0-
						19145	3									
07	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

02	108461 X	108461	-0-	-0-	-0-	4155	1	102881	3	N	1295	1131	1			343
						1425	9									
03	119598 X	115061	-0-	-4537	-0-	3804	1	109830	3	N	1297	1505	1	4	8	131
						1427	9									
04	115740 X	108254	-0-	-7486	-0-	3298	1	103667	3	N	1172	1116	1	2	8	185
						1289	9									
05	119598 X	105872	-0-	-13726	-0-	2622	1	4642	2	N	1315	124	1			1376
						97161	3	1447	9							
06	114660 X	104509	-0-	-10151	-0-	2628	1	4896	2	N	1123					2499
						95750	3	1235	9							
07	115940 X	NO RPT	-0-	-115940	-0-					N	NO RPT					2499

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

02	48024 X	36456	-0-	-11568	-0-	3176	1	32682	3	Y	544	548	1			109
						598	9									
03	51336 X	37816	-0-	-13520	-0-	3281	1	33986	3	Y	499	523	1			85
						549	9									
04	44460 X	36333	-0-	-8127	-0-	3150	1	32645	3	Y	489	520	1	1	8	53
						538	9									
05	45942 X	35720	-0-	-10222	-0-	2986	1	1668	2	Y	392					445
						30635	3	431	9							
06	41190 X	33281	-0-	-7909	-0-	3305	1	1618	2	Y	337					782
						27987	3	371	9							
07	38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					Y	NO RPT					782

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44051	X	33505	-0-	-10546	-0-	3056	1	30011	3	Y	398	402	1			80
							438	9									
03	47089	X	38036	-0-	-9053	-0-	3453	1	34136	3	Y	406	414	1	3	8	69
							447	9									
04	40860	X	35096	-0-	-5764	-0-	3185	1	31497	3	Y	376	403	1	1	8	41
							414	9									
05	42222	X	38085	-0-	-4137	-0-	3313	1	1775	2	Y	367					408
							32593	3	404	9							
06	39360	X	33867	-0-	-5493	-0-	3476	1	1643	2	Y	307					715
							28410	3	338	9							
07	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT					715

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175624	X	98976	-0-	-76648	-0-	434	1	96443	3	Y	1786	1757	1			154
							134	4	1965	9							
03	187736	X	96859	-0-	-90877	-0-	385	1	94461	3	Y	1659	1727	1			86
							188	4	1825	9							
04	115290	X	86264	-0-	-29026	-0-	416	1	84260	3	Y	1378	1361	1			103
							72	4	1516	9							
05	119133	X	91642	-0-	-27491	-0-	445	1	5910	2	Y	3500					3603
							81422	3	15	4							
06	109920	X	80304	-0-	-29616	-0-	402	1	5007	2	Y	2705					6308
							71906	3	13	4							
07	105803	X	NO RPT	-0-	-105803	-0-					Y	NO RPT					6308

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168954	X	104155	-0-	-64799	-0-	434	1	96540	3	Y	6406	6144	1			556
							134	4	7047	9							
03	180606	X	104919	-0-	-75687	-0-	396	1	97300	3	Y	6391	6575	1	1	8	371
							193	4	7030	9							
04	174780	X	94475	-0-	-80305	-0-	432	1	87547	3	Y	5837	5737	1	4	8	467
							75	4	6421	9							
05	126542	X	92217	-0-	-34325	-0-	481	1	339	2	Y	3141	5	8			3603
							87925	3	17	4							
06	113250	X	82342	-0-	-30908	-0-	440	1	287	2	Y	2710	5	8			6308
							78619	3	15	4							
07	111352	X	NO RPT	-0-	-111352	-0-					Y	NO RPT					6308

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	129	1			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	119	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	116	1			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1			67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091 X	6984	-0-	-1107	-0-	173	1	6811	3	N	-0-					48
03	8649 X	3646	-0-	-5003	-0-	80	1	3556	3	N	9					57
						10	9									
04	7890 X	5081	-0-	-2809	-0-	115	1	4959	3	N	6					63
						7	9									
05	8649 X	6374	-0-	-2275	-0-	144	1	6230	3	N	-0-					63
06	8370 X	6787	-0-	-1583	-0-	151	1	6531	3	N	95					158
						105	9									
07	7471 X	6907	-0-	-564	-0-	150	1	6757	3	N	-0-					158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

02	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	133	1	5270	3	N	-0-					185
03	5580 X	4538	-0-	-1042	-0-	99	1	4439	3	N	-0-					185
04	5400 X	4569	-0-	-831	-0-	102	1	4459	3	N	7	7	0			185
						8	9									
05	5859 X	4952	-0-	-907	-0-	112	1	4834	3	N	5	5	0			185
						6	9									
*06	5670 X	4962	-0-	-708	-0-	112	1	4848	3	N	2	2	0			185
						2	9									
07	5766 X	4502	-0-	-1264	-0-	99	1	4401	3	N	2	2	0			185
						2	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

02	7772 X	6692	-0-	-1080	-0-	165	1	6527	3	N	-0-					-0-
03	8308 X	4756	-0-	-3552	-0-	104	1	4652	3	N	-0-					-0-
04	6900 X	6656	-0-	-244	-0-	150	1	6506	3	N	-0-					-0-
05	7409 X	7038	-0-	-371	-0-	159	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	187	1	8068	3	N	-0-					-0-
*07	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	186	1	8358	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	3905	-0-	-1170	-0-	96	1	3809	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	3949	-0-	-1476	-0-	87	1	3862	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	95	1	4118	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4197	-0-	-670	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	91	1	3932	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	86	1	3839	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	84	1	4670	3	Y	289	401	1			65
							318	9									
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	177	1	8716	3	Y	136	155	1			46
							150	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	108	1	3837	3	Y	98	38	1			106
							108	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	125	1	4347	3	Y	877	846	1			137
							965	9									
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	133	1	4123	3	Y	326	190	1			273
							359	9									
*07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4068	3	Y	216	221	1			268
							238	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	124	1	4938	3	N	201	15	0	185	1	193
							221	9									
03	5735	X	4228	-0-	-1507	-0-	89	1	3952	3	N	170	9	0	189	1	165
							187	9									
04	5550	X	4290	-0-	-1260	-0-	91	1	4072	3	N	115	7	0	110	1	163
							127	9									
05	5735	X	4473	-0-	-1262	-0-	96	1	4190	3	N	170	4	0	229	1	100
							187	9									
*06	5550	X	3559	-0-	-1991	-0-	77	1	3329	3	N	139	3	0			236
							153	9									
*07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	131	1	5955	3	N	184	3	0	235	1	182
							202	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	8514	-0-	-12	-0-	209	1	8299	3	Y	5	6	0	90	1	60
							6	9									
03	9114	X	5573	-0-	-3541	-0-	122	1	5437	3	Y	13	3	0			70
							14	9									
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	197	1	8603	3	Y	4	4	0			70
							4	9									
05	9207	X	9102	-0-	-105	-0-	205	1	8895	3	Y	2	2	0			70
							2	9									
*06	8910	X	8844	-0-	-66	-0-	200	1	8611	3	Y	30	1	0			99
							33	9									
07	9114	X	9049	-0-	-65	-0-	196	1	8762	3	Y	83	1	0			181
							91	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

02	21257	X	14544	-0-	-6713	-0-	356	1	14104	3	Y	75	17	0	95	1	121
							1	4	83	9							
03	22723	X	10462	-0-	-12261	-0-	230	1	10218	3	Y	13	7	0			127
							14	9									
04	17760	X	15150	-0-	-2610	-0-	340	1	14792	3	Y	16	11	0			132
							18	9									
05	19406	X	16242	-0-	-3164	-0-	366	1	15863	3	Y	12	7	0			137
							13	9									
*06	18810	X	15800	-0-	-3010	-0-	357	1	15409	3	Y	31	2	0			166
							34	9									
*07	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	346	1	15489	3	Y	85	2	0			249
							94	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

02	10788	X	6416	-0-	-4372	-0-	157	1	6251	3	N	7	7	0			37
							8	9									
03	11532	X	5115	-0-	-6417	-0-	107	1	4780	3	N	207	4	0	168	1	72
							228	9									
04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	146	1	6361	3	N	4	4	0			72
							4	9									
05	8308	X	7269	-0-	-1039	-0-	163	1	7082	3	N	22	3	0			91
							24	9									
*06	6720	X	6161	-0-	-559	-0-	139	1	6021	3	N	1	1	0			91
							1	9									
*07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	154	1	6916	3	N	1	1	0			91
							1	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	149	1	5838	3	N	104	52	0			205
							114	9									
03	7626	X	3186	-0-	-4440	-0-	69	1	3041	3	N	69	28	0	184	1	62
							76	9									
04	7380	X	5634	-0-	-1746	-0-	125	1	5338	3	N	155	44	0			173
							171	9									
05	7688	X	5615	-0-	-2073	-0-	125	1	5381	3	N	99	35	0			237
							109	9									
*06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7104	3	N	123	33	0	252	1	75
							135	9									
07	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	124	1	5514	3	N	53	35	0			93
							58	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	44	1	1692	3	N	392	10	0	389	1	158
							431	9									
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	87	1	3897	3	N	25	21	0			162
							28	9									
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	91	1	4088	3	N	960	19	0	858	1	245
							1056	9									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	421	1	0	415	1	250
*06	3870	X	163	-0-	-3707	-0-	4	1	159	3	N	-0-					250
07	5425	X	2623	-0-	-2802	-0-	56	1	2567	3	N	-0-					250

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

02	7714	X	5094	-0-	-2620	-0-	120	1	4972	3	N	2					75
							2	9									
03	58428	X	58428	-0-	-0-	-0-	1286	1	57137	3	N	2	2	8			75
							3	4	2	9							
04	54402	X	54402	-0-	-0-	-0-	1220	1	53180	3	N	-0-					75
							2	4									
05	51802	X	51802	-0-	-0-	-0-	1164	1	50634	3	N	3					78
							1	4	3	9							
06	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	1049	1	45291	3	N	-0-					78
*07	41134	X	41134	-0-	-0-	-0-	899	1	40235	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	762	1	4273	3	N	158	188	1			277
							199	4	174	9							
03	2883	X	1352	-0-	-1531	-0-	415	1	677	3	N	230	187	1			320
							7	4	253	9							
04	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	284	1	1024	3	N	385	467	1			238
							28	4	424	9							
05	2883	X	1589	-0-	-1294	-0-	657	1	513	3	N	379	277	1			340
							2	4	417	9							
06	2790	X	1045	-0-	-1745	-0-	536	1	468	3	N	7	115	1			232
							33	4	8	9							
07	2883	X	1882	-0-	-1001	-0-	438	1	985	3	N	394	372	1			254
							26	4	433	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	111	1	5722	3	N	418	371	1			240
							460	9									
03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	182	1	9038	3	N	384	372	1			252
							422	9									
04	4890	X	4253	-0-	-637	-0-	106	1	3835	3	N	284	264	1			272
							312	9									
05	5766	X	5378	-0-	-388	-0-	141	1	4944	3	N	266	360	1			178
							293	9									
06	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	149	1	4501	3	N	231	174	1			235
							254	9									
07	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	155	1	4836	3	N	227	179	1			283
							250	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	165	1	6554	3	N	613	1	0	564	1	263
							674	9									
03	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	109	1	4852	3	N	171	189	1			245
							188	9									
04	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	120	1	5204	3	N	216	109	1			352
							238	9									
05	7998	X	6002	-0-	-1996	-0-	132	1	5694	3	N	160	362	1			150
							176	9									
06	7740	X	6143	-0-	-1597	-0-	133	1	5747	3	N	239	252	1			137
							263	9									
07	7905	X	4087	-0-	-3818	-0-	88	1	3988	3	N	10					147
							11	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	2	2	0			143
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					147
04	1380	N	47	-0-	-1333	-0-	1	1	43	3	N	3					150
							3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					153
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	-0-					153

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

02	19053	X	18540	-0-	-513	-0-	455	1	18044	3	N	36	36	0			222
							1	4	40	9							
03	20367	X	12082	-0-	-8285	-0-	264	1	11798	3	N	18	17	0			223
							20	9									
04	20730	X	18000	-0-	-2730	-0-	402	1	17500	3	N	88	25	0	63	1	223
							1	4	97	9							
05	22630	X	18259	-0-	-4371	-0-	413	1	17828	3	N	16	16	0			223
							18	9									
*06	21930	X	17585	-0-	-4345	-0-	398	1	17183	3	N	4	4	0			223
							4	9									
07	19809	X	18766	-0-	-1043	-0-	409	1	18351	3	N	5	5	0			223
							6	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

02	14790	X	9906	-0-	-4884	-0-	243	1	9663	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	8758	-0-	-7052	-0-	192	1	8566	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	10801	-0-	-1379	-0-	243	1	10558	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	10194	-0-	-3105	-0-	230	1	9964	3	N	-0-					-0-
*06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	291	1	12586	3	N	-0-					-0-
*07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	273	1	12293	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					172
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	181	1	8108	3	N	102	69	0			205
							1	4	112	9							
04	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	64	1	2836	3	N	64	27	0			242
							70	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	3	2	0	23	1	220
*06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	13					233
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					233

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	30	-0-	-3972	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	597	-0-	-3681	-0-	13	1	584	3	N	-0-					-0-
04	420	X	338	-0-	-82	-0-	8	1	330	3	N	-0-					-0-
05	434	X	373	-0-	-61	-0-	7	1	300	3	N	60					60
							66	9									
*06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	N	-0-					60
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	68	1	3094	3	N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	28	26	0			265
03	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	291	1	12890	3	N	471	17	0	382	1	337
							1	4	518	9							
04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	176	1	7644	3	N	8	8	0			337
							9	9									
05	6448	X	6167	-0-	-281	-0-	126	1	5468	3	N	521	6	0	720	1	132
							573	9									
*06	6240	X	4485	-0-	-1755	-0-	99	1	4258	3	N	116	3	0			245
							128	9									
07	6448	X	5883	-0-	-565	-0-	123	1	5553	3	N	188	4	0	186	1	243
							207	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	797	-0-	-2306	-0-	19	1	774	3	N	4	2	0	190	1	190
							4	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	107	1	4760	3	N	8	8	0			190
							9	9									
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4107	3	N	6	6	0			190
							7	9									
05	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	78	1	3408	3	N	3	3	0			190
							3	9									
*06	4710	X	58	-0-	-4652	-0-	1	1	57	3	N	-0-					190
07	4867	X	4308	-0-	-559	-0-	92	1	4216	3	N	-0-					190

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
03	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
04	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	19					19
*06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	132	1	5255	3	N	25	19	0			423
							28	9									
03	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	107	1	4749	3	N	295	15	0	563	1	140
							325	9									
04	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	112	1	4874	3	N	343	12	0	79	1	392
							377	9									
05	6045	X	4979	-0-	-1066	-0-	112	1	4856	3	N	10	8	0	234	1	160
							11	9									
*06	5880	X	4904	-0-	-976	-0-	110	1	4765	3	N	26	6	0			180
							29	9									
07	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	110	1	4944	3	N	279	7	0	159	1	293
							307	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

02	5278	X	4785	-0-	-493	-0-	118	1	4667	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	3202	-0-	-2440	-0-	71	1	3131	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-	84	1	3640	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	105	1	4551	3	N	-0-					-0-
*06	5460	X	4063	-0-	-1397	-0-	92	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	102	1	4592	3	N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	284	1	11631	3	N	-0-					-0-
03	57238	X	57238	-0-	-0-	-0-	1260	1	55975	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	51745	X	51745	-0-	-0-	-0-	1160	1	50583	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	48881	X	48881	-0-	-0-	-0-	1096	1	47662	3	N	112					112
							123	9									
*06	44246	X	44246	-0-	-0-	-0-	1002	1	43235	3	N	8					120
							9	9									
*07	35488	X	35488	-0-	-0-	-0-	775	1	34713	3	N	-0-					120

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	864	3	Y	237	184	1			53
							261	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	3	Y	217	197	1			73
							239	9									
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1	61	1			13
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	192	1	7631	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8702	-0-	-412	-0-	191	1	8511	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	2222	-0-	-6598	-0-	49	1	2173	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	3384	-0-	-6102	-0-	76	1	3308	3	N	-0-					-0-
*06	8430	X	4830	-0-	-3600	-0-	109	1	4721	3	N	-0-					-0-
*07	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	477	1	21683	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9947	X	7138	-0-	-2809	-0-	168	1	6699	3	N	246	23	0	189	1	287
							271	9									
03	10633	X	4708	-0-	-5925	-0-	100	1	4472	3	N	124	12	0	186	1	213
							136	9									
04	7770	X	6902	-0-	-868	-0-	148	1	6453	3	N	274	16	0	88	1	383
							301	9									
05	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	162	1	6997	3	N	166	9	0	347	1	193
							183	9									
*06	7590	X	7292	-0-	-298	-0-	165	1	7118	3	N	8	3	0			198
							9	9									
07	7626	X	6700	-0-	-926	-0-	143	1	6379	3	N	162	4	0			356
							178	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	5					378
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					378
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	17	1	690	3	N	20					398
							22	9									
05	527	X	443	-0-	-84	-0-	10	1	429	3	N	4	177	1			225
							4	9									
*06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	52					277
							57	9									
*07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	3	N	38					315
							42	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

02	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	459	1	18204	3	N	583	110	0	566	1	205
							1	4	641	9							
03	18011	X	17187	-0-	-824	-0-	368	1	16370	3	N	408	98	0	202	1	313
							449	9									
04	19410	X	17119	-0-	-2291	-0-	368	1	16059	3	N	628	93	0	536	1	312
							1	4	691	9							
05	21173	X	18211	-0-	-2962	-0-	407	1	17626	3	N	162	34	0	363	1	77
							178	9									
*06	20550	X	17417	-0-	-3133	-0-	382	1	16487	3	N	498	22	0	305	1	248
							548	9									
07	20646	X	18083	-0-	-2563	-0-	383	1	17159	3	N	492	23	0	385	1	332
							541	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	2					240
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	129	1	5525	3	N	975	6	0	1071	1	138
							1073	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	88	1	3765	3	N	736	2	0	600	1	272
							810	9									
05	403	X	32	-0-	-371	-0-	1	1	28	3	N	3	172	1			103
							3	9									
*06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	15					118
07	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	91	1	4210	3	N	552	368	1			302
							607	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	85	-0-	-2	-0-	2	1	79	3	N	4					242
							4	9									
03	372	X	37	-0-	-335	-0-	1	1	29	3	N	6					248
							7	9									
04	360	X	23	-0-	-337	-0-	1	1	22	3	N	-0-					248
05	403	X	215	-0-	-188	-0-	3	1	126	3	N	78					326
							86	9									
*06	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					326
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					326

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

02	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	470	1	18627	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	318	1	14142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	239	1	10332	3	N	-0-					-0-
05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	383	1	16620	3	N	-0-					-0-
*06	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	329	1	14163	3	N	-0-					-0-
*07	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	307	1	13805	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

02	0	W	1853	-0-	1853	13687	45	1	1793	3	N	14					307
							15	9									
03	0	W	911	-0-	911	14598	20	1	891	3	N	-0-					307
04	0	W	1034	-0-	1034	15632	23	1	1011	3	N	-0-					307
05	0	W	1155	-0-	1155	16787	25	1	1068	3	N	56					363
							62	9									
06	0	W	1175	-0-	1175	17962	26	1	1141	3	N	7					370
							8	9									
07	0	W	943	-0-	943	18905	21	1	922	3	N	-0-					370

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	163	1	6644	3	N	-0-					-0-
03	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	195	1	8656	3	N	-0-					-0-
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	202	1	8800	3	N	-0-					-0-
05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	196	1	8538	3	N	-0-					-0-
*06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	191	1	8235	3	N	-0-					-0-
*07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	191	1	8602	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	144	1	5716	3	N	16	16	0			105
							18	9									
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	119	1	5306	3	N	11	11	0			105
							12	9									
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	120	1	5235	3	N	11	11	0			105
							12	9									
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	127	1	5539	3	N	14	6	0			113
							15	9									
*06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5444	3	N	2	2	0			113
							2	9									
*07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	130	1	5840	3	N	2	2	0			113
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					163
03	1705	X	253	-0-	-1452	-0-	5	1	242	3	N	5					168
							6	9									
04	510	X	34	-0-	-476	-0-	1	1	27	3	N	5					173
							6	9									
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	46					219
							51	9									
06	240	X	187	-0-	-53	-0-	4	1	175	3	N	7					226
							8	9									
07	248	X	162	-0-	-86	-0-	4	1	158	3	N	-0-					226

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	82	1	4020	3	Y	647	299	1			572
							712	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	202	1	9867	3	Y	668	555	1			685
							735	9									
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	131	1	4758	3	Y	701	801	1			585
							771	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	117	1	4381	3	Y	433	656	1			362
							476	9									
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	130	1	4131	3	Y	341					703
							375	9									
07	4774	X	4275	-0-	-499	-0-	116	1	3870	3	Y	263	378	1			588
							289	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	333	1	13194	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	14384	X	14275	-0-	-109	-0-	314	1	13960	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	295	1	12867	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13436	-0-	-948	-0-	302	1	13114	3	N	18					18
							20	9									
*06	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	298	1	12864	3	N	-0-					18
07	14384	X	12984	-0-	-1400	-0-	283	1	12701	3	N	-0-					18

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5141	-0-	-485	-0-	126	1	5015	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	4932	-0-	-1082	-0-	108	1	4824	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	109	1	4762	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	105	1	4563	3	N	-0-					-0-
*06	5400	X	4805	-0-	-595	-0-	109	1	4696	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5370	-0-	-117	-0-	117	1	5241	3	N	11					11
							12	9									

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10875	X	8641	-0-	-2234	-0-	212	1	8429	3	N	-0-					10
03	11625	X	8922	-0-	-2703	-0-	196	1	8725	3	N	-0-					10
							1	4									
04	11250	X	8545	-0-	-2705	-0-	192	1	8353	3	N	-0-					10
05	10292	X	8851	-0-	-1441	-0-	199	1	8652	3	N	-0-					10
06	9960	X	7954	-0-	-2006	-0-	179	1	7763	3	N	11					21
							12	9									
07	9238	X	7782	-0-	-1456	-0-	170	1	7611	3	N	-0-					21
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	N	135	4	0			131
							149	9									
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	45	1	1927	3	N	328	3	0	238	1	218
							361	9									
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	13	1	558	3	N	298	3	0	340	1	173
							328	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	164	1	6542	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	142	1	6352	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7650	X	6439	-0-	-1211	-0-	146	1	6293	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	5680	-0-	-2690	-0-	128	1	5552	3	N	-0-					-0-
*06	8100	X	5592	-0-	-2508	-0-	127	1	5465	3	N	-0-					-0-
*07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	215	1	9657	3	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

02	3103	X	2449	-0-	-654	-0-	60	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	734	-0-	-2583	-0-	16	1	718	3	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	71	1	3103	3	N	-0-					-0-
*06	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	62	1	2671	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	64	1	2873	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

02	5539	X	3142	-0-	-2397	-0-	77	1	3065	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	1320	-0-	-4601	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	514	-0-	-4316	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	1303	-0-	-2417	-0-	30	1	1273	3	N	-0-					-0-
*06	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	76	1	3295	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	70	1	3163	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	153	1	6061	3	N	91	16	0	370	1	172
						100	9									
03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	150	1	6695	3	N	33	13	0			192
						36	9									
04	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	154	1	6703	3	N	91	13	0			270
						100	9									
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	136	1	5899	3	N	109	6	0	225	1	148
						120	9									
*06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	128	1	5498	3	N	39	2	0			185
						43	9									
*07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	121	1	5448	3	N	114	2	0	67	1	230
						125	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

02	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	313	1	12391	3	N	469	21	0	555	1	145
						516	9									
03	13299 X	9410	-0-	-3889	-0-	200	1	8910	3	N	273	11	0	104	1	303
						300	9									
04	12870 X	10904	-0-	-1966	-0-	240	1	10347	3	N	288	12	0	139	1	440
						317	9									
05	14322 X	11011	-0-	-3311	-0-	243	1	10427	3	N	310	7	0	468	1	275
						341	9									
*06	13830 X	11707	-0-	-2123	-0-	260	1	11196	3	N	228	2	0	164	1	337
						251	9									
07	14136 X	11802	-0-	-2334	-0-	253	1	11347	3	N	184	2	0	179	1	340
						202	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

02	8207 X	7941	-0-	-266	-0-	193	1	7700	3	N	44	19	0			192
						48	9									
03	8773 X	7231	-0-	-1542	-0-	159	1	7057	3	N	14	14	0			192
						15	9									
04	8490 X	7343	-0-	-1147	-0-	164	1	7156	3	N	21	13	0			200
						23	9									
05	8587 X	7465	-0-	-1122	-0-	167	1	7265	3	N	30	10	0	175	1	45
						33	9									
*06	8310 X	8059	-0-	-251	-0-	182	1	7859	3	N	16	8	0			53
						18	9									
07	8494 X	7948	-0-	-546	-0-	172	1	7751	3	N	23	9	0			67
						25	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	612	-0-	-2578	-0-	15	1	595	3	N	2					207
							2	9									
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	226	1	9950	3	N	20	4	0			223
							22	9									
04	8610	X	7099	-0-	-1511	-0-	159	1	6926	3	N	13	3	0			233
							14	9									
05	8897	X	6663	-0-	-2234	-0-	150	1	6503	3	N	9	2	0			240
							10	9									
*06	8610	X	6541	-0-	-2069	-0-	148	1	6383	3	N	9	1	0			248
							10	9									
07	8897	X	6449	-0-	-2448	-0-	141	1	6307	3	N	1	1	0			248
							1	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	103	1	4136	3	N	447	380	1			832
							202	4	492	9							
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	103	1	4589	3	N	530	932	1			430
							57	4	583	9							
04	3000	N	4357	-0-	1357	1357	78	1	3333	3	N	773	2	0	476	1	725
							96	4	850	9							
05	10031	X	8674	-0-	-1357	-0-	174	1	7639	3	N	764	3	0	1084	1	402
							21	4	840	9							
*06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	140	1	6067	3	N	843	2	0	871	1	372
							15	4	927	9							
*07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	164	1	7100	3	N	818	2	0	738	1	450
							900	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	219	1	8693	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	7717	-0-	-2296	-0-	170	1	7547	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	186	1	8091	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	8956	-0-	-1460	-0-	202	1	8754	3	N	-0-					-0-
*06	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	221	1	9525	3	N	-0-					-0-
*07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	212	1	9500	3	N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	5					282
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					283
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

02	11281	X	8550	-0-	-2731	-0-	210	1	8338	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12059	X	8229	-0-	-3830	-0-	181	1	8047	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9660	X	7769	-0-	-1891	-0-	174	1	7594	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	9393	X	8054	-0-	-1339	-0-	181	1	7849	3	N	22					22
							24	9									
*06	9090	X	7606	-0-	-1484	-0-	172	1	7431	3	N	3					25
							3	9									
07	9145	X	4464	-0-	-4681	-0-	97	1	4367	3	N	-0-					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	10244	-0-	-1269	-0-	250	1	9987	3	N	6	6	0			63
							7	9									
03	12307	X	7899	-0-	-4408	-0-	175	1	7719	3	N	4					67
							1	4	4	9							
04	11910	X	10680	-0-	-1230	-0-	239	1	10441	3	N	-0-					67
05	12121	X	9727	-0-	-2394	-0-	219	1	9508	3	N	-0-					67
06	11100	X	8911	-0-	-2189	-0-	203	1	8708	3	N	-0-					67
07	11036	X	10149	-0-	-887	-0-	220	1	9922	3	N	6					73
							7	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	39	1	3420	3	Y	-0-	72	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	148	1	5991	3	Y	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	109	1	4555	3	Y	33	5	1			28
							36	9									
06	3570	X	2578	-0-	-992	-0-	56	1	2522	3	Y	-0-					28
07	4588	X	3952	-0-	-636	-0-	88	1	3794	3	Y	64	15	1			77
							70	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13021	X	11414	-0-	-1607	-0-	269	1	10697	3	Y	407	21	0	769	1	270
							448	9									
03	13919	X	11720	-0-	-2199	-0-	250	1	11102	3	Y	334	9	0	177	1	418
							1	4	367	9							
04	11580	X	10823	-0-	-757	-0-	236	1	10277	3	Y	282	1	0	392	1	307
							310	9									
05	12462	X	11522	-0-	-940	-0-	249	1	10842	3	Y	392	2	0	361	1	336
							431	9									
*06	11970	X	10505	-0-	-1465	-0-	233	1	10055	3	Y	197	3	0	85	1	445
							217	9									
07	12214	X	11145	-0-	-1069	-0-	232	1	10463	3	Y	409	3	0	154	1	697
							450	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					205
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	360	12	0	348	1	205
							396	9									
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	13	1	588	3	N	292	12	0	280	1	205
							321	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					59
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	57	1	2561	3	Y	187	197	1			49
							206	9									
04	450	X	46	-0-	-404	-0-	21	3	25	9	Y	23	15	1			57
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	85	1	3669	3	Y	540	413	1			184
							594	9									
*06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	111	1	4750	3	Y	1175	1113	1			246
							1293	9									
07	2821	X	820	-0-	-2001	-0-	18	1	802	3	Y	-0-					246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	296	1	11722	3	N	-0-					-0-
03	11439 X	8041	-0-	-3398	-0-	177	1	7864	3	N	-0-					-0-
04	11190 X	10493	-0-	-697	-0-	236	1	10257	3	N	-0-					-0-
05	13020 X	11467	-0-	-1553	-0-	257	1	11148	3	N	56					56
						62	9									
*06	12600 X	10371	-0-	-2229	-0-	235	1	10135	3	N	1					57
						1	9									
07	12834 X	9452	-0-	-3382	-0-	204	1	9248	3	N	-0-					57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	868	3	N	456	367	1			487
						502	9									
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	487	567	1			407
						536	9									
04	780 N	138	-0-	-642	-0-	1	1	46	3	N	83	183	1			307
						91	9									
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	58	127	1			238
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	32	53	1			217
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	40					257
						44	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	153	1	6088	3	Y	258	13	0	188	1	316
						284	9									
03	6944 X	5842	-0-	-1102	-0-	126	1	5592	3	Y	113	8	0	121	1	300
						124	9									
04	6720 X	6183	-0-	-537	-0-	134	1	5825	3	Y	204	6	0	96	1	402
						224	9									
05	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	167	1	7246	3	Y	170	5	0	385	1	182
						187	9									
*06	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	160	1	6898	3	Y	167	4	0	93	1	252
						184	9									
*07	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	159	1	7176	3	Y	299	4	0	203	1	344
						329	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

02	5249 X	4821	-0-	-428	-0-	116	1	4580	3	Y	114	24	0	170	1	155
						125	9									
03	5611 X	4810	-0-	-801	-0-	102	1	4555	3	Y	139	21	0	59	1	214
						153	9									
04	4560 X	4041	-0-	-519	-0-	87	1	3833	3	Y	110	16	0	68	1	240
						121	9									
05	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	133	1	5851	3	Y	154	16	0	230	1	148
						169	9									
*06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	141	1	6088	3	Y	181	13	0	76	1	240
						199	9									
*07	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	126	1	5632	3	Y	203	14	0	193	1	236
						223	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	109	1	4327	3	N	244	189	1			492
							268	9									
03	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	88	1	3921	3	N	171	493	1			170
							188	9									
04	4890	X	3380	-0-	-1510	-0-	72	1	3164	3	N	131	143	1			158
							144	9									
05	5270	X	244	-0-	-5026	-0-	4	1	185	3	N	50					208
							55	9									
06	5010	X	1520	-0-	-3490	-0-	33	1	1455	3	N	29	87	1			150
							32	9									
07	5022	X	1637	-0-	-3385	-0-	34	1	1564	3	N	35					185
							39	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

02	13601	X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	8	185	1			145
03	14539	X	4604	-0-	-9935	-0-	100	1	4500	3	N	4	4	0			145
							4	9									
04	13020	X	6564	-0-	-6456	-0-	144	1	6270	3	N	136	6	0			275
							150	9									
05	14012	X	7483	-0-	-6529	-0-	161	1	7012	3	N	282	4	0	358	1	195
							310	9									
*06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	164	1	7069	3	N	252	1	0	203	1	243
							277	9									
*07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	153	1	6902	3	N	127	1	0	86	1	283
							140	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	1	1	0	69	1	74
							1	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-	62	1			12
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	1	10	1			3
							1	9									
05	310	N	65	-0-	-245	-0-	1	1	25	3	N	35					38
							39	9									
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	34					72
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	30	1			43

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	97	-0-	-473	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
05	155	X	109	-0-	-46	-0-	1	1	44	3	N	58					58
							64	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	93	X	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					58

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

02	4901	X	4421	-0-	-480	-0-	108	1	4313	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	113	1	5028	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4177	-0-	-1043	-0-	94	1	4083	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	3907	-0-	-1797	-0-	88	1	3819	3	N	-0-					-0-
*06	5520	X	4400	-0-	-1120	-0-	100	1	4300	3	N	-0-					-0-
*07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	116	1	5261	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	59	1	2362	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	54	1	2380	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2420	-0-	-10	-0-	54	1	2366	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	56	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	54	1	2335	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2471	-0-	-102	-0-	54	1	2417	3	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	N	13	1	0			220
							10	4	14	9							
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	N	17					237
							1	4	19	9							
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					237
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	3	4	3	9	N	3					240
*06	390	N	136	-0-	-254	-0-	1	1	60	3	N	58					298
							11	4	64	9							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					298

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	20					358
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	811	3	N	5	1	0			362
							6	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	N	381	1	0	610	1	132
							419	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	36					168
							40	9									
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	N	100	1	0	97	1	170
							110	9									
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	17	3	1	9	N	1	1	0			170

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	56	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	2097	-0-	-1716	-0-	46	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2142	-0-	-1548	-0-	48	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	1306	-0-	-2662	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-
*06	3210	X	1013	-0-	-2197	-0-	23	1	990	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	360	-0-	-2058	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	3	N	-0-					-0-
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	49	1	2192	3	N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2152	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	43	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	N	-0-					-0-
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	57	1	2569	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	270	-0-	-1296	-0-	3	1	123	3	N	131	1	0			225
							144	9									
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	422	1	971	3	N	403	4	0	191	1	433
							1	4	443	9							
04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	521	1	678	3	N	379	2	0	488	1	322
							417	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	578	1	1340	3	N	301	2	0	297	1	324
							331	9									
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	472	1	1082	3	N	255	1	0	244	1	334
							281	9									
07	1674	N	966	-0-	-708	-0-	459	1	279	3	N	207	1	0	92	1	448
							228	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	148	1	5890	3	N	26	16	0			282
							29	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	97	1	4311	3	N	10	10	0			282
							11	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	105	1	4595	3	N	9	9	0			282
							10	9									
05	5735	X	4329	-0-	-1406	-0-	98	1	4224	3	N	6	6	0			282
							7	9									
*06	5550	X	3969	-0-	-1581	-0-	90	1	3875	3	N	4	4	0			282
							4	9									
07	5735	X	4132	-0-	-1603	-0-	86	1	3866	3	N	164	4	0	186	1	256
							180	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	257	1	10217	3	N	240	7	0	388	1	195
							264	9									
03	11315	X	10247	-0-	-1068	-0-	225	1	9980	3	N	38	1	0			232
							42	9									
04	10950	X	10272	-0-	-678	-0-	222	1	9652	3	N	362	176	1			418
							398	9									
05	11687	X	9867	-0-	-1820	-0-	212	1	9252	3	N	366	393	1			391
							403	9									
06	11340	X	9691	-0-	-1649	-0-	214	1	9212	3	N	241	215	1			417
							265	9									
07	11470	X	10410	-0-	-1060	-0-	225	1	10093	3	N	84	139	1			362
							92	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	89	1	4788	3	N	491	377	1			437
							540	9									
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	178	1	8663	3	N	390	369	1			458
							429	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	127	1	4525	3	N	222	298	1			382
							244	9									
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	141	1	4753	3	N	334	353	1			363
							367	9									
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	150	1	4351	3	N	368	403	1			328
							405	9									
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	145	1	4328	3	N	410	255	1			483
							451	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1198	-0-	-832	-0-	1050	3	50	4	N	89	4	0	380	1	197
							98	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2869	3	155	4	N	306	9	0	171	1	323
							337	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3118	3	188	4	N	502	8	0	504	1	313
							552	9									
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2192	3	124	4	N	166	4	0	178	1	297
							183	9									
*06	3240	X	2462	-0-	-778	-0-	2055	3	113	4	N	267	239	1			325
							294	9									
07	3999	X	2357	-0-	-1642	-0-	2097	3	139	4	N	110	190	1			245
							121	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	79	1	3149	3	N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	72	1	3182	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	58	1	2454	3	N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	N	-0-					-0-
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					-0-
*07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

02	6090	X	4409	-0-	-1681	-0-	83	1	3277	3	N	705	13	0	764	1	443
							273	4	776	9							
03	6510	X	3391	-0-	-3119	-0-	62	1	2780	3	N	230	9	0	344	1	320
							296	4	253	9							
04	6300	X	3140	-0-	-3160	-0-	56	1	2424	3	N	371	6	0	482	1	203
							252	4	408	9							
05	4774	X	2195	-0-	-2579	-0-	49	1	2094	3	N	12	3	0			212
							39	4	13	9							
*06	4620	X	3794	-0-	-826	-0-	84	1	3614	3	N	53	5	0			260
							38	4	58	9							
07	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	69	1	3106	3	N	837	5	0	705	1	387
							246	4	921	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	158	1	6255	3	N	336	6	0	381	1	197
							370	9									
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	167	1	7391	3	N	229	4	0	190	1	232
							252	9									
04	3990	X	13	-0-	-3977	-0-	7	3	6	9	N	5					237
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					237
*06	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	92	1	3880	3	N	1	1	0			237
							1	9									
07	4123	X	2801	-0-	-1322	-0-	56	1	2507	3	N	216	1	0			452
							238	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	144	1	5744	3	N	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	133	1	5920	3	N	-0-					-0-
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	132	1	5745	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	136	1	5922	3	N	23					23
							25	9									
*06	6180	X	4568	-0-	-1612	-0-	103	1	4457	3	N	7					30
							8	9									
07	6293	X	1961	-0-	-4332	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

02	6061	X	1847	-0-	-4214	-0-	47	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	2915	-0-	-3564	-0-	64	1	2851	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	4338	-0-	-1932	-0-	97	1	4241	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	3853	-0-	-2161	-0-	87	1	3766	3	N	-0-					-0-
*06	5160	X	2967	-0-	-2193	-0-	67	1	2900	3	N	-0-					-0-
*07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	114	1	5117	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	79	1	3148	3	N	252	2	0	190	1	585
							277	9									
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	67	1	2993	3	N	235	537	1			283
							259	9									
04	2670	X	1081	-0-	-1589	-0-	20	1	936	3	N	114					397
							125	9									
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	91	1	3945	3	N	263	158	1			502
							289	9									
06	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	74	1	3209	3	N	241	283	1			460
							265	9									
07	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	69	1	3095	3	N	231	191	1			500
							254	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940						N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	41	1	1612	3	Y	397	9	0	136	1	529
							437	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	104	5	0	345	1	283
							114	9									
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	38	1	1629	3	Y	307	6	0	178	1	406
							338	9									
05	2263	N	1753	-0-	-510	-0-	37	1	1581	3	Y	123	4	0			525
							135	9									
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	253	3	0	354	1	421
							278	9									
07	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	33	1	1462	3	Y	58	4	0	184	1	291
							64	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	3	N	328	10	0	190	1	325
							10	4	361	9							
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	62	1	2721	3	N	168	12	0	188	1	293
							55	4	185	9							
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	25	1	1109	3	N	117	5	0			405
							1	4	129	9							
05	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	54	1	2362	3	N	182	6	0	197	1	384
							200	9									
*06	2910	X	2121	-0-	-789	-0-	45	1	1931	3	N	132	4	0	280	1	232
							145	9									
07	3007	X	2022	-0-	-985	-0-	44	1	1961	3	N	15	4	0			243
							17	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

02	116	N	7	-0-	-109	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	1			45
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	29	1			16
							1	4									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	1	1	0	10	1	6
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	12	1	0			17
							13	9									
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	2	1	0	12	1	6
							2	9									
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	107	1	0	2	1	110
							118	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	79	1	3151	3	N	5					228
							6	9									
03	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	51	1	2256	3	N	-0-					228
04	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	48	1	2107	3	N	-0-					228
05	3286	X	2188	-0-	-1098	-0-	49	1	2135	3	N	4					232
							4	9									
06	3180	X	2070	-0-	-1110	-0-	46	1	2002	3	N	20					252
							22	9									
07	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	62	1	2805	3	N	73	160	1			165
							80	9									

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	3					205
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183	1	228	3	N	3	1	0			207
							20	4	3	9							
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	397	1	77	3	N	-0-					207
							20	4									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	491	1	6	4	N	262	284	1			185
							288	9									
*06	420	N	311	-0-	-109	-0-	296	1	9	4	N	5					190
							6	9									
07	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	4			N	-0-					190

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	2897	-0-	-2091	-0-	71	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	2028	-0-	-3304	-0-	45	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	N	-0-					-0-
*06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1	4177	3	N	-0-					-0-
*07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	87	1	3943	3	N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	711	-0-	-2914	-0-	17	1	692	3	N	2	2	0			232
							2	9									
03	3875	X	240	-0-	-3635	-0-	5	1	234	3	N	1	1	0			232
							1	9									
04	3060	X	63	-0-	-2997	-0-	1	1	60	3	N	2					234
							2	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234
*06	1830	X	1249	-0-	-581	-0-	28	1	1220	3	N	1	1	0			234
							1	9									
*07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	135	1	6072	3	N	1	1	0			234
							1	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					192
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30	129	1			93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	239	1			105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					155
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	N	1					156
							1	9									
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	N	-0-					156

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					195
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1			165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	89	1			142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	269	1			142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9077	X	6047	-0-	-3030	-0-	146	1	5799	3	N	93	6	0	519	1	113
							102	9									
03	9703	X	4025	-0-	-5678	-0-	86	1	3829	3	N	100	3	0			210
							110	9									
04	8730	X	6624	-0-	-2106	-0-	144	1	6289	3	N	174	4	0	40	1	340
							191	9									
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	210	1	9135	3	N	216	2	0	409	1	145
							238	9									
*06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	3	N	15					160
							17	9									
*07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	211	1	9492	3	N	85					245
							94	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	141	1	5582	3	N	45	4	0	190	1	181
							50	9									
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	155	1	6860	3	N	161	3	0			339
							177	9									
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	160	1	6938	3	N	87	2	0	190	1	234
							96	9									
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	164	1	7122	3	N	84	1	0			317
							92	9									
*06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	151	1	6519	3	N	110	1	0	109	1	317
							121	9									
*07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	152	1	6875	3	N	1	1	0			317
							1	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	3	N	337	3	0	370	1	272
							177	4	371	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	46	1	2063	3	N	1354	1	0	1305	1	320
							171	4	1489	9							
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	65	1	2821	3	N	523	1	0	579	1	263
							180	4	575	9							
05	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	65	1	2808	3	N	267	1	0	91	1	438
							169	4	294	9							
*06	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	54	1	2325	3	N	276	366	1			348
							125	4	304	9							
07	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	53	1	2365	3	N	286	1	0	381	1	252
							155	4	315	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	11					113
							552	4	12	9							
03	899	N	359	-0-	-540	-0-	11	3	329	4	N	17					130
							19	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	N	7	2	0			135
							833	4	8	9							
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	21	1	915	3	N	519	3	0	418	1	233
							831	4	571	9							
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	328	3	0	370	1	188
							454	4	361	9							
07	1333	N	964	-0-	-369	-0-	3	1	135	3	N	3	3	0			188
							823	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	9	1	341	3	N	22	124	1			155
							24	9									
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	N	143	129	1			169
							157	9									
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	N	163	131	1			201
							179	9									
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	N	120					321
							132	9									
*06	540	X	311	-0-	-229	-0-	6	1	268	3	N	34					355
							37	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	149	1			207

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					370
03	620	N	132	-0-	-488	-0-	3	1	116	3	N	12	189	1			193
							13	9									
04	3000	N	3035	-0-	35	35	69	1	2949	3	N	15	1	0			207
							17	9									
05	1749	N	1714	-0-	-35	-0-	30	1	1312	3	N	338	380	1			165
							372	9									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	N	150					315
							165	9									
*07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	49	1	2227	3	N	149	332	1			132
							164	9									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

02	10469	X	3028	-0-	-7441	-0-	64	1	2559	3	N	368	10	0	190	1	395
							405	9									
03	10416	X	1340	-0-	-9076	-0-	28	1	1229	3	N	75	5	0	185	1	280
							83	9									
04	5100	X	2430	-0-	-2670	-0-	53	1	2329	3	N	44	8	0	183	1	133
							48	9									
05	4061	X	2190	-0-	-1871	-0-	48	1	2097	3	N	41	6	0			168
							45	9									
*06	3180	X	2065	-0-	-1115	-0-	46	1	1963	3	N	51	4	0			215
							56	9									
07	3224	X	1520	-0-	-1704	-0-	33	1	1457	3	N	27	4	0			238
							30	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	138	1			205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	76	1	3022	3	N	124	7	0			366
							136	9									
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	49	1	2177	3	N	10	4	0	188	1	184
							11	9									
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	3	N	5	2	0			187
							6	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	139	1	5509	3	N	52	40	0			237
							57	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	68	1	2995	3	N	177	21	0	186	1	207
							195	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	93	1	4041	3	N	158	22	0	243	1	100
							174	9									
05	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	85	1	3648	3	N	277	14	0	168	1	195
							305	9									
*06	4560	X	3968	-0-	-592	-0-	85	1	3649	3	N	213	16	0	187	1	205
							234	9									
07	4712	X	2841	-0-	-1871	-0-	58	1	2586	3	N	179	17	0	169	1	198
							197	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	400	-0-	-615	-0-	12	3	388	9	N	353	378	1			85
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	18	1	809	3	N	80	5	0			160
							88	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	3	N	123	6	0	130	1	147
							135	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	N	147	6	0			288
							162	9									
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	3	N	15	6	0	139	1	158
							17	9									
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	23	1	1012	3	N	143	6	0			295
							157	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	12					200
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	5					205
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					205
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					205
06	2190	X	69	-0-	-2121	-0-	2	1	67	3	N	-0-					205
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	127	1	5044	3	N	144	156	1			240
							340	4	158	9							
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	84	1	3727	3	N	152	190	1			202
							243	4	167	9							
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	88	1	3827	3	N	218	70	1			350
							180	4	240	9							
05	5983	X	4791	-0-	-1192	-0-	100	1	4376	3	N	141	187	1			304
							160	4	155	9							
06	5790	X	5110	-0-	-680	-0-	112	1	4824	3	N	12	59	1			257
							161	4	13	9							
07	5983	X	3132	-0-	-2851	-0-	65	1	2899	3	N	44	69	1			232
							120	4	48	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4638	3	N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	95	1	4212	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	4781	-0-	-979	-0-	107	1	4674	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	3543	-0-	-2750	-0-	80	1	3463	3	N	-0-					-0-
*06	6090	X	2774	-0-	-3316	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
*07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	119	1	5389	3	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

02	8265	X	15	-0-	-8250	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	92	45	1			47
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					52
07	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1073	3	N	437	5	0	377	1	377
							118	4	481	9							
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	345	1	1521	3	N	77	6	0	136	1	312
							180	4	85	9							
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	556	1	1695	3	N	392	5	0	434	1	265
							89	4	431	9							
05	3100	N	5267	-0-	2167	2167	635	1	4137	3	N	410	8	0	472	1	195
							44	4	451	9							
*06	3000	N	1235	-0-	-1765	402	468	1	359	3	N	341	1	0	185	1	350
							33	4	375	9							
*07	3100	N	4441	-0-	1341	1743	1931	1	2310	3	N	129	1	0	281	1	197
							58	4	142	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	92	1	3665	3	N	7	6	0			168
							8	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	66	1	2952	3	N	11	4	0			175
							12	9									
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	270	1	11820	3	N	56	14	0			217
							1	4	62	9							
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	176	1	7699	3	N	111	8	0			320
							122	9									
*06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	178	1	7683	3	N	13	6	0			327
							14	9									
*07	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	169	1	7572	3	N	6	6	0			327
							7	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	122	180	1			167
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					167
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	142	1	6193	3	N	533	23	0	297	1	380
							381	4	586	9							
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	99	1	4281	3	N	170	12	0	163	1	375
							244	4	187	9							
*06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	99	1	4279	3	N	88	9	0	54	1	400
							213	4	97	9							
07	3844	X	3047	-0-	-797	-0-	57	1	2594	3	N	246	9	0			637
							125	4	271	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	112	1	4443	3	N	267	19	0	356	1	170
							179	4	294	9							
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	68	1	3024	3	N	246	11	0			405
							132	4	271	9							
04	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	60	1	2571	3	N	302	6	0	469	1	232
							28	4	332	9							
05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	95	1	4130	3	N	321	5	0	376	1	172
							40	4	353	9							
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	93	1	4006	3	N	339	9	0	355	1	147
							42	4	373	9							
07	4650	X	2580	-0-	-2070	-0-	53	1	2410	3	N	41	10	0			178
							72	4	45	9							

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	76	1	3020	3	N	301	4	0	370	1	370
							983	4	331	9							
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	74	1	3284	3	N	99	1	0	183	1	285
							1463	4	109	9							
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	108					393
							1051	4	119	9							
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	88	1	3806	3	N	88	249	1			232
							1073	4	97	9							
*06	4770	X	4757	-0-	-13	-0-	98	1	4215	3	N	57	3	0	59	1	227
							381	4	63	9							
07	5022	X	3564	-0-	-1458	-0-	78	1	3483	3	N	3	3	0			227
							3	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5160	-0-	-466	-0-	112	1	4441	3	N	332	27	0	372	1	278
							242	4	365	9							
03	6014	X	3429	-0-	-2585	-0-	54	1	2411	3	N	391	14	0	380	1	275
							534	4	430	9							
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	120	1	5191	3	N	177	25	0	119	1	308
							567	4	195	9							
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	111	1	4791	3	N	278	18	0			568
							623	4	306	9							
*06	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	102	1	4394	3	N	238	12	0	159	1	635
							389	4	262	9							
07	6014	X	816	-0-	-5198	-0-	17	1	764	3	N	13	13	0	362	1	273
							21	4	14	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30506	X	30506	-0-	-0-	-0-	748	1	29757	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	28723	X	28723	-0-	-0-	-0-	632	1	28090	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	588	1	25607	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	568	1	24704	3	N	195					195
							215	9									
*06	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	528	1	22792	3	N	12					207
							13	9									
*07	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	494	1	22092	3	N	-0-					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					261
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	118	1	5309	3	Y	1089	28	0	1045	1	277
							459	4	1198	9							
04	4410	X	172	-0-	-4238	-0-	3	1	122	3	Y	25	3	0	84	1	215
							19	4	28	9							
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	108	1	4664	3	Y	541	16	0	561	1	179
							417	4	595	9							
*06	6840	X	5722	-0-	-1118	-0-	101	1	4345	3	Y	821	12	0	819	1	169
							373	4	903	9							
07	7068	X	2132	-0-	-4936	-0-	42	1	1853	3	Y	13	13	0			169
							223	4	14	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	N	621	32	0	567	1	280
							683	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	3	N	756	22	0	811	1	203
							832	9									
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	3	N	452	13	0	188	1	454
							497	9									
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	3	N	455	13	0	314	1	582
							501	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1494	3	N	51	4	0			167
							8	4	56	9							
03	1674	X	580	-0-	-1094	-0-	12	1	556	3	N	6					173
							5	4	7	9							
04	1410	X	4	-0-	-1406	-0-	4	3			N	-0-					173
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	100	1	4314	3	N	96	139	1			130
							43	4	106	9							
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	52	1	2239	3	N	77					207
							20	4	85	9							
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	49	1	2185	3	N	55					262
							25	4	61	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	308	1	12246	3	N	140	19	0	189	1	197
							44	4	154	9							
03	14074	X	11731	-0-	-2343	-0-	255	1	11315	3	N	112	5	0	191	1	113
							38	4	123	9							
04	13620	X	12039	-0-	-1581	-0-	267	1	11614	3	N	113	139	1			87
							34	4	124	9							
05	14632	X	11444	-0-	-3188	-0-	255	1	11060	3	N	90					177
							30	4	99	9							
06	13350	X	10866	-0-	-2484	-0-	242	1	10444	3	N	138	60	1			255
							28	4	152	9							
07	13640	X	10373	-0-	-3267	-0-	223	1	10029	3	N	83					338
							30	4	91	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	163	1	6492	3	N	197	9	0	188	1	338
							59	4	217	9							
03	4309	X	4192	-0-	-117	-0-	89	1	3969	3	N	93	2	0	190	1	239
							32	4	102	9							
04	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	115	1	5009	3	N	117	45	1			311
							41	4	129	9							
05	7502	X	5285	-0-	-2217	-0-	116	1	5046	3	N	75	159	1			227
							40	4	83	9							
06	7260	X	6068	-0-	-1192	-0-	134	1	5778	3	N	100					327
							46	4	110	9							
07	7409	X	5223	-0-	-2186	-0-	110	1	4986	3	N	85	188	1			224
							33	4	94	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	252	1	9941	3	N	59	14	0			180
							65	9									
03	9207	X	7036	-0-	-2171	-0-	155	1	6833	3	N	43	3	0			220
							1	4	47	9							
04	8910	X	7667	-0-	-1243	-0-	172	1	7464	3	N	28					248
							31	9									
05	9207	X	4860	-0-	-4347	-0-	108	1	4728	3	N	22	157	1			113
							24	9									
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	264	1	11341	3	N	52					165
							57	9									
07	9207	X	9163	-0-	-44	-0-	200	1	8930	3	N	30					195
							33	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	137	1	5444	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5521	-0-	-245	-0-	121	1	5400	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5115	-0-	-375	-0-	115	1	5000	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	119	1	5156	3	N	-0-					-0-
*06	5850	X	4963	-0-	-887	-0-	112	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5245	-0-	-707	-0-	114	1	5131	3	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4967	3	111	9	N	101	1	0			445
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4460	3	484	9	N	440	568	1			317
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4274	3	268	9	N	244	379	1			182
05	4991	X	3194	-0-	-1797	-0-	2894	3	300	9	N	273	252	1			203
*06	4830	X	3228	-0-	-1602	-0-	2977	3	251	9	N	228	190	1			241
07	4991	X	4244	-0-	-747	-0-	3962	3	282	9	N	256	181	1			316

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	354	1	14062	3	N	70	23	0			220
						77	9									
03	15128 X	14183	-0-	-945	-0-	310	1	13784	3	N	80	16	0	191	1	93
						1	4	88	9							
04	14640 X	13710	-0-	-930	-0-	306	1	13326	3	N	71	14	0			150
						78	9									
05	15686 X	11451	-0-	-4235	-0-	258	1	11167	3	N	24	21	0	110	1	43
						26	9									
*06	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	363	1	15655	3	N	80	21	0			102
						88	9									
07	15500 X	15071	-0-	-429	-0-	326	1	14721	3	N	22	22	0			102
						24	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	534	1	21178	3	N	202	83	0	191	1	111
						1	4	222	9							
03	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	395	1	17579	3	N	138	66	0			183
						1	4	152	9							
04	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	387	1	16869	3	N	170	62	0	159	1	132
						1	4	187	9							
05	23746 X	17783	-0-	-5963	-0-	396	1	17229	3	N	144	49	0			227
						158	9									
*06	22980 X	17072	-0-	-5908	-0-	384	1	16567	3	N	110	35	0	190	1	112
						121	9									
07	23436 X	18428	-0-	-5008	-0-	399	1	17989	3	N	36	36	0			112
						40	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10672 X	8935	-0-	-1737	-0-	219	1	8704	3	N	11	5	0			173
						12	9									
03	11408 X	7525	-0-	-3883	-0-	165	1	7321	3	N	35	1	0			207
						39	9									
04	8670 X	7902	-0-	-768	-0-	175	1	7622	3	N	95					302
						105	9									
05	9672 X	7903	-0-	-1769	-0-	177	1	7709	3	N	15					317
						17	9									
06	9360 X	7495	-0-	-1865	-0-	169	1	7290	3	N	33					350
						36	9									
07	9548 X	969	-0-	-8579	-0-	18	1	784	3	N	152					502
						167	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	57	1	2259	3	N	4	4	0			215
						4	9									
03	2356 X	2082	-0-	-274	-0-	46	1	2025	3	N	10	3	0			222
						11	9									
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	3					225
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	2					227
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					227
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	322 108	1 9	12800	3	N	98	24	0	191	1	70
03	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	267 1	1 4	11902 112	3 9	N	102	20	0			152
04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	260 26	1 9	11298	3	N	24	19	0			157
05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	276 61	1 9	11981	3	N	55	16	0			196
*06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	252 34	1 9	10874	3	N	31	11	0			216
*07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	232 12	1 9	10495	3	N	11	11	0			216

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

02	2900	N	5857	-0-	2957	4125	133 381	1 9	5343	3	N	346	66	0	370	1	255
03	3100	N	9344	-0-	6244	10369	197 400	1 9	8747	3	N	364	111	0	358	1	150
04	3000	N	8391	-0-	5391	15760	179 410	1 9	7802	3	N	373	23	0	120	1	380
05	23756	X	7996	-0-	-15760	-0-	174 253	1 9	7569	3	N	230	9	0	378	1	223
*06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	164 310	1 9	7101	3	N	282	7	0	278	1	220
*07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	167 300	1 9	7218	3	N	273	8	0	177	1	308

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

02	1131	X	328	-0-	-803	-0-	7 54	1 9	267	3	N	49	1	0			220
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					222
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	113 1000	1 9	4880	3	N	909	5	0	801	1	325
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	82 1036	1 9	3516	3	N	942	2	0	1072	1	193
*06	3930	X	3263	-0-	-667	-0-	61 557	1 9	2645	3	N	506	2	0	362	1	335
07	4681	X	2686	-0-	-1995	-0-	51 310	1 9	2325	3	N	282	2	0	342	1	273

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			6
*07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	22	3	Y	17					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15921	X	8514	-0-	-7407	-0-	208	1	8280	3	N	24	24	0			347
							26	9									
03	17019	X	7730	-0-	-9289	-0-	167	1	7398	3	N	150	19	0	178	1	300
							165	9									
04	14520	X	7181	-0-	-7339	-0-	156	1	6801	3	N	204	16	0	153	1	335
							224	9									
05	11904	X	6400	-0-	-5504	-0-	144	1	6238	3	N	16	12	0	129	1	210
							18	9									
*06	8910	X	5990	-0-	-2920	-0-	134	1	5773	3	N	75	8	0			277
							83	9									
07	9114	X	5955	-0-	-3159	-0-	127	1	5752	3	N	69	8	0			338
							76	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19430	X	13607	-0-	-5823	-0-	330	1	13143	3	Y	122	20	0			197
							134	9									
03	15066	X	13731	-0-	-1335	-0-	300	1	13339	3	Y	83	21	0	164	1	95
							1	4	91	9							
04	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	297	1	12928	3	Y	45	18	0			122
							50	9									
05	14725	X	13356	-0-	-1369	-0-	299	1	12990	3	Y	61	14	0			169
							67	9									
*06	14250	X	12405	-0-	-1845	-0-	279	1	12053	3	Y	66	19	0	133	1	83
							73	9									
*07	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	319	1	14384	3	Y	37	20	0			100
							41	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	2701	-0-	-750	-0-	66	1	2624	3	N	10	5	0			172
							11	9									
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	131	1	5818	3	N	15	9	0			178
							17	9									
04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	93	1	4017	3	N	20	6	0			192
							22	9									
05	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	93	1	4064	3	N	5	5	0			192
							6	9									
*06	5760	X	4273	-0-	-1487	-0-	97	1	4168	3	N	7	4	0			195
							8	9									
07	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	101	1	4550	3	N	4	4	0			195
							4	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	3					65
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2					67
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	N	152	5	0	189	1		383
							139	4	167	9								
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	N	273	5	0	516	1		135
							153	4	300	9								
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	50	1	2119	3	N	236	5	0	121	1		245
							142	4	260	9								
05	2201	N	1685	-0-	-516	-0-	32	1	1360	3	N	195	3	0	132	1		305
							78	4	215	9								
*06	2190	N	1746	-0-	-444	-0-	33	1	1427	3	N	180	2	0	206	1		277
							88	4	198	9								
07	2666	N	1273	-0-	-1393	-0-	23	1	1035	3	N	112	2	0	180	1		207
							92	4	123	9								

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

02	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	345	1	13688	3	N	169	29	0	178	1		62
							186	9										
03	14849	X	12011	-0-	-2838	-0-	263	1	11674	3	N	66	20	0				108
							1	4	73	9								
04	13170	X	11826	-0-	-1344	-0-	262	1	11418	3	N	133	17	0	99	1		125
							146	9										
05	15407	X	12410	-0-	-2997	-0-	276	1	11994	3	N	127	12	0	20	1		220
							140	9										
*06	14910	X	11176	-0-	-3734	-0-	250	1	10810	3	N	105	8	0	170	1		147
							116	9										
07	15190	X	11550	-0-	-3640	-0-	247	1	11148	3	N	141	9	0				279
							155	9										

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	320	1	12707	3	N	184	24	0	185	1		157
							202	9										
03	12245	X	5727	-0-	-6518	-0-	125	1	5511	3	N	83	8	0	162	1		70
							91	9										
04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	338	1	14662	3	N	185	18	0				237
							204	9										
05	14322	X	13391	-0-	-931	-0-	300	1	12928	3	N	148	9	0	168	1		208
							163	9										
*06	13860	X	12426	-0-	-1434	-0-	278	1	11990	3	N	144	2	0	182	1		168
							158	9										
07	15717	X	11532	-0-	-4185	-0-	247	1	11061	3	N	204	2	0	172	1		198
							224	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9599	X	8825	-0-	-774	-0-	214	1	8535	3	N	38	20	0			258
							34	4	42	9							
03	10261	X	8668	-0-	-1593	-0-	187	1	8302	3	N	106	16	0			348
							62	4	117	9							
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	186	1	8092	3	N	37	14	0	89	1	282
							66	4	41	9							
05	9548	X	8235	-0-	-1313	-0-	181	1	7833	3	N	111	10	0	170	1	213
							99	4	122	9							
*06	9240	X	7263	-0-	-1977	-0-	162	1	6972	3	N	42	7	0	118	1	130
							83	4	46	9							
07	9424	X	7727	-0-	-1697	-0-	164	1	7380	3	N	7	7	0			130
							175	4	8	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	188	1	7480	3	N	7	6	0			188
							8	9									
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	181	1	8033	3	N	4	4	0			188
							4	9									
04	7560	X	7374	-0-	-186	-0-	165	1	7196	3	N	12	3	0			197
							13	9									
05	8308	X	7564	-0-	-744	-0-	170	1	7391	3	N	3	2	0			198
							3	9									
*06	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	153	1	6621	3	N	5	1	0			202
							6	9									
07	8215	X	7414	-0-	-801	-0-	161	1	7252	3	N	1	1	0			202
							1	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	211	1	4792	3	N	490	1	0	572	1	142
							210	4	539	9							
03	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	344	1	6464	3	N	1533	1	0	1407	1	267
							226	4	1686	9							
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	791	1	14218	3	N	421	2	0	414	1	272
							732	4	463	9							
05	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	891	1	15211	3	N	474	8	0	362	1	376
							2910	4	521	9							
*06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	673	1	9722	3	N	448	8	0	400	1	416
							1202	4	493	9							
*07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	473	1	3806	3	N	562	8	0	797	1	173
							190	4	618	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

02	5887	X	5232	-0-	-655	-0-	128	1	5101	3	N	3	3	0			190
							3	9									
03	6293	X	3999	-0-	-2294	-0-	89	1	3909	3	N	1	1	0			190
							1	9									
04	6090	X	4183	-0-	-1907	-0-	94	1	4088	3	N	1	1	0			190
							1	9									
05	5673	X	4508	-0-	-1165	-0-	101	1	4406	3	N	1	1	0			190
							1	9									
*06	5490	X	3395	-0-	-2095	-0-	77	1	3317	3	N	1	1	0			190
							1	9									
07	5580	X	3097	-0-	-2483	-0-	68	1	3028	3	N	1	1	0			190
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	245	1	9700	3	N	-0-					152
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	184	1	8173	3	N	-0-					152
							1	4									
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	177	1	7715	3	N	-0-					152
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	185	1	7992	3	N	-0-					152
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	189	1	8141	3	N	-0-					152
*07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	174	1	7799	3	N	-0-					152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	208	1	8266	3	N	712	18	0	941	1	335
							379	4	783	9							
03	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	161	1	7141	3	N	644	12	0	565	1	402
							401	4	708	9							
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	159	1	6907	3	N	766	8	0	480	1	680
							368	4	843	9							
05	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	178	1	7700	3	N	306	5	0	569	1	412
							373	4	337	9							
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	174	1	7519	3	N	809	4	0	955	1	262
							318	4	890	9							
*07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	164	1	7331	3	N	45	5	0			302
							22	4	50	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

02	8091	X	6203	-0-	-1888	-0-	153	1	6050	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	1534	-0-	-7115	-0-	34	1	1500	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	197	-0-	-7003	-0-	4	1	193	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	175	-0-	-7575	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	166	-0-	-6884	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	185	-0-	-6449	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

02	9019	X	7876	-0-	-1143	-0-	193	1	7683	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	6501	-0-	-3140	-0-	143	1	6358	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7452	-0-	-408	-0-	168	1	7284	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7142	-0-	-1445	-0-	161	1	6964	3	N	15					15
							17	9									
*06	8310	X	7796	-0-	-514	-0-	177	1	7619	3	N	-0-					15
07	8432	X	7232	-0-	-1200	-0-	158	1	7074	3	N	-0-					15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	105	1	4196	3	N	-0-					66
03	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	90	1	4006	3	N	-0-					66
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	99	1	4309	3	N	-0-					66
05	4743	X	4196	-0-	-547	-0-	95	1	4101	3	N	-0-					66
06	4500	X	3554	-0-	-946	-0-	81	1	3471	3	N	2					68
							2	9									
07	4588	X	3494	-0-	-1094	-0-	75	1	3419	3	N	-0-					68

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	144	1			262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	305	246	1			321
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	167	1			213

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92211	X	7972	-0-	-84239	-0-	196	1	7776	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	4324	-0-	-5627	-0-	95	1	4229	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8309	-0-	-421	-0-	186	1	8123	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	7396	-0-	-1687	-0-	166	1	7230	3	N	-0-					-0-
*06	8640	X	7044	-0-	-1596	-0-	160	1	6884	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	6191	-0-	-2396	-0-	135	1	6056	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

02	15080	X	9984	-0-	-5096	-0-	245	1	9739	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	6340	-0-	-9780	-0-	140	1	6200	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	5145	-0-	-7575	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	5322	-0-	-7605	-0-	120	1	5202	3	N	-0-					-0-
*06	10710	X	5166	-0-	-5544	-0-	117	1	5049	3	N	-0-					-0-
07	10664	X	4789	-0-	-5875	-0-	105	1	4684	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

02	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	398	1	15742	3	N	32	17	0			225
							1	4	35	9							
03	12896	X	6951	-0-	-5945	-0-	153	1	6792	3	N	5	5	0			225
							6	9									
04	16470	X	14230	-0-	-2240	-0-	318	1	13901	3	N	9	9	0			225
							1	4	10	9							
05	17019	X	14572	-0-	-2447	-0-	329	1	14197	3	N	42	6	0	163	1	98
							46	9									
*06	16470	X	13296	-0-	-3174	-0-	301	1	12977	3	N	16	2	0			112
							18	9									
07	17019	X	14792	-0-	-2227	-0-	324	1	14466	3	N	2	2	0			112
							2	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

02	1305	X	49	-0-	-1256	-0-	1	1	33	3	N	14	1	0	191	1	197
							15	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	37	1	1690	3	N	148	28	0			317
							163	9									
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	3	N	522	33	0	309	1	497
							574	9									
05	992	X	606	-0-	-386	-0-	12	1	503	3	N	83	8	0	340	1	232
							91	9									
*06	1830	X	693	-0-	-1137	-0-	12	1	538	3	N	130	5	0			357
							143	9									
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	87	1	3667	3	N	564	5	0	466	1	450
							620	9									

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	4					248
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					249
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	279	233	1			295
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	276	1			31
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	16	1			74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	3	N	108	23	0	189	1	203
							119	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	N	95	18	0			280
							105	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	3	N	100	16	0	161	1	203
							110	9									
05	2046	N	1146	-0-	-900	-0-	25	1	1091	3	N	27	12	0			218
							30	9									
*06	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	23	1	984	3	N	47	8	0			257
							52	9									
07	1333	N	356	-0-	-977	-0-	7	1	298	3	N	46	8	0			295
							51	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	56	1	2258	3	Y	-0-	10	0			181
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	Y	72	1	0	136	1	115
							79	9					1	8			
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	66	1	2891	3	Y	3	2	0			116
							3	9									
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	65	1	2827	3	Y	9	1	0	19	1	104
							10	9					1	8			
*06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	9					113
							10	9									
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2861	3	Y	3					116
							3	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

02	2552	X	1974	-0-	-578	-0-	48	1	1909	3	Y	15	4	0			80
							17	9									
03	2232	X	1434	-0-	-798	-0-	30	1	1336	3	Y	62	1	0	60	1	80
							68	9					1	8			
04	2160	X	781	-0-	-1379	-0-	18	1	762	3	Y	1	1	0			80
							1	9									
05	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	27	1	1169	3	Y	7	1	0	13	1	72
							8	9					1	8			
*06	2070	X	852	-0-	-1218	-0-	20	1	822	3	Y	9					81
							10	9									
*07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	68	1	3104	3	Y	3					84
							3	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	104	1	4223	3	Y	1	5	0			87
							1	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	76	1	3391	3	Y	8	3	0	65	1	26
							9	9					1	8			
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	117	1	5075	3	Y	5	4	0			27
							6	9									
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	121	1	5251	3	Y	9	2	0	4	1	30
							10	9									
*06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	128	1	5517	3	Y	10	1	0			39
							11	9									
*07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	152	1	6782	3	Y	5	1	0			43
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134 X	6139	-0-	-995	-0-	150	1	5942	3	N	43					145
						47	9									
03	7657 X	4929	-0-	-2728	-0-	107	1	4815	3	N	5					150
						1	4	6	9							
04	7410 X	7187	-0-	-223	-0-	161	1	7020	3	N	5					155
						6	9									
05	7967 X	7153	-0-	-814	-0-	161	1	6990	3	N	2					157
						2	9									
06	7440 X	7058	-0-	-382	-0-	160	1	6895	3	N	3					160
						3	9									
07	7440 X	4154	-0-	-3286	-0-	91	1	4063	3	N	-0-					160

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

02	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8656	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
05	9362 X	3534	-0-	-5828	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	9060 X	8450	-0-	-610	-0-	8449	3	1	4	N	-0-					-0-
07	9238 X	6474	-0-	-2764	-0-	6473	3	1	4	N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	77	1	3136	3	N	-0-					84
03	3100 N	3457	-0-	357	357	76	1	3379	3	N	2					86
						2	9									
04	3000 N	2923	-0-	-77	280	65	1	2851	3	N	6					92
						7	9									
05	3186 X	2906	-0-	-280	-0-	65	1	2799	3	N	38					130
						42	9									
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	N	4					134
						4	9									
07	2263 X	1664	-0-	-599	-0-	36	1	1628	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	5					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	3					215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	8					223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	18					241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	2					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					243

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

02	2929 X	2631	-0-	-298	-0-	59	1	2335	3	N	215	1	0	190	1	457
						237	9									
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	67	1	2985	3	N	811	958	1			310
						892	9									
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	N	388	328	1			370
						427	9									
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	N	275	410	1			235
						303	9									
06	3810 X	2932	-0-	-878	-0-	58	1	2513	3	N	328	191	1			372
						361	9									
07	3937 X	2195	-0-	-1742	-0-	43	1	1943	3	N	190	189	1			373
						209	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	4555	-0-	-3710	-0-	111	1	4438	3	Y	5	3	0			58
							6	9									
03	7750	X	3746	-0-	-4004	-0-	81	1	3624	3	Y	37	4	0	44	1	47
							41	9									
04	5250	X	2622	-0-	-2628	-0-	59	1	2560	3	Y	3	3	0			47
							3	9									
05	4929	X	2793	-0-	-2136	-0-	63	1	2721	3	Y	8	2	0	8	1	44
							9	9					1	8			
*06	4770	X	3846	-0-	-924	-0-	87	1	3748	3	Y	10	1	0			53
							11	9									
07	4867	X	3631	-0-	-1236	-0-	79	1	3548	3	Y	4	1	0			56
							4	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	630	X	17	-0-	-613	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	103	1	4202	3	Y	9	5	0			89
							10	9									
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	101	1	4496	3	Y	59	4	0	32	1	112
							65	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	113	1	4885	3	Y	35	5	0			142
							39	9									
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	105	1	4556	3	Y	23	2	0	13	1	150
							25	9									
*06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	129	1	5581	3	Y	39	1	0	23	1	165
							43	9									
*07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	125	1	5624	3	Y	1	1	0			165
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			98
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			88
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	133	1	5326	3	Y	8	4	0			71
							9	9									
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	109	1	4860	3	Y	31	5	0	53	1	43
							34	9					1	8			
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	3	Y	6	5	0			44
							7	9									
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	100	1	4360	3	Y	8	3	0	7	1	42
							9	9									
*06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	56	1	2367	3	Y	10	1	0			51
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	0			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			65
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6682	-0-	-655	-0-	164	1	6511	3	Y	6	7	0			78
							7	9									
03	7843	X	6451	-0-	-1392	-0-	142	1	6306	3	Y	3	3	0			78
							3	9									
04	7560	X	6866	-0-	-694	-0-	154	1	6709	3	Y	3	3	0			78
							3	9									
05	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	164	1	7129	3	Y	3	2	0			79
							1	4	3	9							
*06	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	155	1	6691	3	Y	1	1	0			79
							1	9									
*07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	171	1	7674	3	Y	1	1	0			79
							1	9									

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10237	X	7675	-0-	-2562	-0-	189	1	7480	3	Y	5	3	0			37
							6	9									
03	9796	X	4480	-0-	-5316	-0-	98	1	4380	3	Y	2	1	0			38
							2	9									
04	8790	X	8345	-0-	-445	-0-	188	1	8154	3	Y	3	3	0			38
							3	9									
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	232	1	10043	3	Y	3	2	0			39
							1	4	3	9							
*06	8940	X	8846	-0-	-94	-0-	201	1	8644	3	Y	1	1	0			39
							1	9									
*07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	204	1	9122	3	Y	1	1	0			39
							1	9									

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5155	-0-	-1399	-0-	121	1	4846	3	Y	138	19	0	133	1	184
							36	4	152	9							
03	7006	X	4710	-0-	-2296	-0-	100	1	4443	3	Y	125	18	0	179	1	112
							29	4	138	9							
04	6780	X	4267	-0-	-2513	-0-	92	1	4002	3	Y	136	16	0	48	1	184
							23	4	150	9							
05	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	95	1	4122	3	Y	97	13	0	69	1	199
							19	4	107	9							
*06	5400	X	4194	-0-	-1206	-0-	93	1	4009	3	Y	69	9	0	78	1	181
							16	4	76	9							
07	5518	X	2408	-0-	-3110	-0-	52	1	2335	3	Y	10	10	0			181
							10	4	11	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	396	1	15780	3	Y	134	20	0			173
							1	4	147	9							
03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	343	1	15274	3	Y	209	14	0	62	1	306
							230	9									
04	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	289	1	12595	3	Y	32	12	0			326
							35	9									
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	248	1	10782	3	Y	28	6	0	30	1	317
							31	9					1	8			
*06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	224	1	9668	3	Y	21	2	0	49	1	287
							23	9									
*07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	189	1	8501	3	Y	2	2	0			287
							2	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

02	1044	X	988	-0-	-56	-0-	24	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	1199	-0-	-10	-0-	27	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	5	1	221	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	138	-0-	-947	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
*06	1170	N	121	-0-	-1049	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	39	1	1539	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	1238	-0-	-1397	-0-	27	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	33	1	1431	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	29	1	1273	3	N	28					28
							31	9									
*06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	26	1	1114	3	N	7					35
							8	9									
07	1519	N	891	-0-	-628	-0-	20	1	869	3	N	2					37
							2	9									

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

02	9454	X	9158	-0-	-296	-0-	227	1	8931	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	4457	-0-	-5649	-0-	99	1	4358	3	N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	259	1	11331	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9764	-0-	-156	-0-	220	1	9544	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	9034	-0-	-566	-0-	205	1	8829	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	9156	-0-	-2810	-0-	199	1	8957	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

02	6235	X	5756	-0-	-479	-0-	141	1	5609	3	Y	5	5	0			54
							6	9									
03	5580	X	2119	-0-	-3461	-0-	47	1	2071	3	Y	1	2	0			53
							1	9									
04	5400	X	2002	-0-	-3398	-0-	45	1	1956	3	Y	1	1	0			53
							1	9									
05	6231	X	2325	-0-	-3906	-0-	52	1	2271	3	Y	2	1	0			54
							2	9									
*06	6030	X	2480	-0-	-3550	-0-	56	1	2423	3	Y	1	1	0			54
							1	9									
07	6138	X	2603	-0-	-3535	-0-	57	1	2545	3	Y	1	1	0			54
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	3766	-0-	-4325	-0-	95	1	3670	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	1	-0-	-4029	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	203	1	2023	3	N	247	7	0			658
							15	4	272	9							
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	314	1	1575	3	N	711	5	0	1077	1	287
							782	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1084	3	N	465	3	0	518	1	231
							512	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	305	1	1042	3	N	396	2	0	360	1	265
							436	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	N	325	272	1			318
							358	9									
07	868	N	391	-0-	-477	-0-	16	1	185	3	N	169	401	1			86
							4	4	186	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	23					26
							25	9									
03	279	X	33	-0-	-246	-0-	1	1	31	3	Y	1					27
							1	9									
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					27

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	97	1	3838	3	Y	23	3	0			132
							25	9									
03	713	X	225	-0-	-488	-0-	5	1	219	3	Y	1					133
							1	9									
04	690	X	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					133
05	713	X	43	-0-	-670	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					133
06	690	X	35	-0-	-655	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					133
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					133

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	5594	-0-	-351	-0-	5586	3	8	9	N	7	1	0			134
03	6355	X	5761	-0-	-594	-0-	5746	3	15	9	N	14					148
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5800	3	726	9	N	660	35	1			773
05	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	5805	3	407	9	N	370	786	1			357
*06	6120	X	4984	-0-	-1136	-0-	4904	3	80	9	N	73	5	0	85	1	340
07	6758	X	6679	-0-	-79	-0-	6612	3	67	9	N	61	5	0	78	1	318

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	1	1	0			315
03	4960	X	4016	-0-	-944	-0-	3768	3	248	9	N	225	27	0			513
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4957	3	364	9	N	331	32	0			812
05	5177	X	5172	-0-	-5	-0-	4685	3	487	9	N	443	22	0	477	1	756
*06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4953	3	597	9	N	543	5	0	864	1	430
*07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	4896	3	701	9	N	637	6	0	528	1	533

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

02	1711	X	542	-0-	-1169	-0-	385	3	157	9	N	143	2	0	51	1	188
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	4	30	1			162
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3498	3	298	9	N	271	11	0	277	1	145
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4094	3	407	9	N	370	10	0	190	1	315
*06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3757	3	396	9	N	360	1	0	374	1	300
07	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	3156	3	227	9	N	206	1	0	190	1	315

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	N	15					363
							17	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	N	19					382
							21	9									
04	870	N	562	-0-	-308	-0-	12	1	527	3	N	21					403
							23	9									
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	9	1	413	3	N	35	271	1			167
							39	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	6					173
07	589	N	23	-0-	-566	-0-	1	3	22	9	N	20					193

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

02	1334	X	1157	-0-	-177	-0-	28	1	1119	3	Y	-0-	5	1			2
							10	4									
03	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	27	1	1218	3	Y	-0-	2	1			-0-
							6	4									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	26	1	1116	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	1426	N	717	-0-	-709	-0-	15	1	681	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	142	1	1583	3	Y	221	7	0	553	1	359
							243	9									
03	899	X	252	-0-	-647	-0-	128	1	40	3	Y	76	1	0			434
							84	9									
04	2100	X	216	-0-	-1884	-0-	114	1	73	3	Y	26	232	1			228
							29	9									
05	2139	N	949	-0-	-1190	-0-	93	1	558	3	Y	271	1	0	176	1	322
							298	9									
*06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	238	1	1843	3	Y	629	1	0	593	1	357
							692	9									
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	252	1	1327	3	Y	524	1	0	507	1	373
							576	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	126	1	5137	3	Y	203	23	0	50	1	204
							223	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	106	1	4684	3	Y	214	20	0	199	1	199
							235	9									
04	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	94	1	4090	3	Y	142	17	0	86	1	238
							156	9									
05	5952	X	3938	-0-	-2014	-0-	87	1	3760	3	Y	83	12	0	90	1	219
							91	9									
*06	5760	X	4640	-0-	-1120	-0-	103	1	4435	3	Y	93	10	0	85	1	217
							102	9									
07	5859	X	4558	-0-	-1301	-0-	99	1	4448	3	Y	10	10	0			217
							11	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

02	2581	X	2075	-0-	-506	-0-	1832	3	243	9	Y	221	5	0	378	1	89
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	3580	3	916	9	Y	833	8	0	610	1	304
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3364	3	166	9	Y	151	6	0	128	1	321
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2041	3	685	9	Y	623	3	0	576	1	365
*06	4290	X	2932	-0-	-1358	-0-	2442	3	490	9	Y	445	46	0	477	1	287
07	4433	X	2513	-0-	-1920	-0-	2336	3	177	9	Y	161	48	0	188	1	212

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	268	1	10603	3	N	154	66	0			458
							6	4	169	9							
03	11656	X	11627	-0-	-29	-0-	254	1	11298	3	N	68	68	0			458
							75	9									
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	252	1	10970	3	N	293	60	0	118	1	573
							105	4	322	9							
05	12493	X	11676	-0-	-817	-0-	256	1	11074	3	N	219	44	0	370	1	378
							105	4	241	9							
*06	12120	X	11917	-0-	-203	-0-	260	1	11221	3	N	291	33	0	278	1	358
							116	4	320	9							
07	12028	X	11155	-0-	-873	-0-	236	1	10588	3	N	187	35	0	103	1	407
							125	4	206	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

02	1189	X	229	-0-	-960	-0-	46	1	180	3	Y	3	1	0	14	1	5
							3	9									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	80	1	22	3	Y	76					81
							84	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	11	3	Y	181	43	1			219
							199	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	104	1	728	3	Y	231	2	0	169	1	279
							254	9									
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	224	1	1654	3	Y	476	6	0	482	1	267
							524	9									
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	273	1	1474	3	Y	321	6	0	358	1	224
							353	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11120	3	439	9	N	399	51	0	381	1	215
03	11687	X	9889	-0-	-1798	-0-	9746	3	143	9	N	130	44	0			301
04	11310	X	10850	-0-	-460	-0-	10404	3	446	9	N	405	44	0	199	1	463
05	12524	X	10191	-0-	-2333	-0-	10137	3	54	9	N	49	33	0	128	1	351
*06	12120	X	9864	-0-	-2256	-0-	9753	3	111	9	N	101	15	0	256	1	181
07	12369	X	10207	-0-	-2162	-0-	10126	3	81	9	N	74	15	0			240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1082	-0-	-774	-0-	60	1	494	3	Y	3	2	0	4	1	2
							525	4	3	9							
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	56	1	16	3	Y	77					79
							559	4	85	9							
04	990	X	738	-0-	-252	-0-	76	1	40	3	Y	72	42	1			109
							543	4	79	9							
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	31	1	185	3	Y	208	84	1			233
							618	4	229	9							
*06	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	4			Y	-0-	233	1			-0-
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	4			Y	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

02	6960	X	3889	-0-	-3071	-0-	95	1	3772	3	N	20	12	0			212
							22	9									
03	7440	X	3093	-0-	-4347	-0-	62	1	2719	3	N	284	8	0	376	1	112
							312	9									
04	7200	X	4336	-0-	-2864	-0-	98	1	4213	3	N	23	12	0			123
							25	9									
05	4216	X	3244	-0-	-972	-0-	73	1	3146	3	N	23	7	0			139
							25	9									
*06	4080	X	4042	-0-	-38	-0-	91	1	3929	3	N	20	6	0			153
							22	9									
07	4495	X	3392	-0-	-1103	-0-	62	1	2804	3	N	478	7	0	471	1	153
							526	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	327	1	13000	3	N	36	13	0			210
							40	9									
03	14074	X	9166	-0-	-4908	-0-	201	1	8923	3	N	38	6	0	162	1	80
							42	9									
04	13620	X	10459	-0-	-3161	-0-	234	1	10189	3	N	33	13	0			100
							36	9									
05	14663	X	12529	-0-	-2134	-0-	282	1	12228	3	N	17	9	0			108
							19	9									
*06	14010	X	13201	-0-	-809	-0-	298	1	12872	3	N	28	3	0			133
							31	9									
07	14291	X	13285	-0-	-1006	-0-	288	1	12975	3	N	20	3	0			150
							22	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2180	3	866	9	Y	787	6	0	814	1	301
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3826	3	459	9	Y	417	8	0	468	1	242
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3496	3	627	9	Y	570	6	0	373	1	433
05	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	2087	3	326	9	Y	296	2	0	302	1	425
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2592	3	481	9	Y	437	31	0	413	1	418
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2479	3	664	9	Y	604	33	0	671	1	318

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4621	3	46	4	N	18	18	0			318
							20	9									
03	5642	X	3978	-0-	-1664	-0-	3801	3	87	4	N	82	13	0	69	1	318
							90	9									
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5666	3	94	4	N	218	17	0	201	1	318
							240	9									
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	5805	3	89	4	N	600	13	0	715	1	190
							660	9									
*06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5879	3	79	4	N	333	17	0	361	1	145
							366	9									
07	6200	X	4047	-0-	-2153	-0-	3766	3	76	4	N	186	18	0	87	1	226
							205	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

02	6931	X	5223	-0-	-1708	-0-	124	1	4940	3	N	117	9	0	188	1	93
							30	4	129	9							
03	7409	X	3097	-0-	-4312	-0-	67	1	2949	3	N	74	4	0			163
							81	9									
04	7170	X	4488	-0-	-2682	-0-	98	1	4269	3	N	95	6	0			252
							16	4	105	9							
05	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	119	1	5184	3	N	102	4	0	153	1	197
							50	4	112	9							
*06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	123	1	5293	3	N	131	1	0	180	1	147
							59	4	144	9							
07	5580	X	5056	-0-	-524	-0-	107	1	4805	3	N	81	1	0			227
							55	4	89	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9048	3	289	9	N	263	24	0	186	1	279
03	8742	X	6707	-0-	-2035	-0-	6301	3	406	9	N	369	12	0	379	1	257
04	8460	X	7744	-0-	-716	-0-	7582	3	162	9	N	147	9	0	52	1	343
05	10106	X	3815	-0-	-6291	-0-	3206	3	609	9	N	554	2	0	666	1	229
*06	9780	X	7624	-0-	-2156	-0-	7152	3	472	9	N	429	7	0	180	1	471
07	9982	X	8896	-0-	-1086	-0-	8279	3	617	9	N	561	7	0	671	1	354

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

02	3045	X	2661	-0-	-384	-0-	2500	3	59	4	N	93	9	0	185	1	170
							102	9									
03	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3066	3	76	4	N	60	10	0			220
							66	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3601	3	117	4	N	105	10	0			315
							116	9									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3852	3	115	4	N	23	8	0	157	1	173
							25	9									
*06	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	3096	3	99	4	N	36	8	0			201
							40	9									
07	3968	X	3304	-0-	-664	-0-	3219	3	66	4	N	17	9	0			209
							19	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	613	-0-	-2664	-0-	291	3	322	9	N	293	2	0	331	1	210
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5131	3	205	9	N	186	23	0	160	1	213
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3739	3	241	9	N	219	18	0	169	1	245
05	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	3389	3	207	9	N	188	12	0	144	1	277
*06	4860	X	3684	-0-	-1176	-0-	3443	3	241	9	N	219	1	0			495
07	5022	X	3663	-0-	-1359	-0-	3435	3	228	9	N	207	1	0	191	1	510

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

02	290	X	131	-0-	-159	-0-	37	3	94	9	Y	85	268	1			220
03	310	X	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-	220	1			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	4					4
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	242	3	103	9	Y	94	18	1			80
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6					6

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	291	1	3262	3	N	274	9	0	188	1	180
							41	4	301	9							
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	542	1	2587	3	N	323	6	0	380	1	117
							355	9									
04	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	572	1	2158	3	N	160	4	0	190	1	83
							176	9									
05	4154	X	2626	-0-	-1528	-0-	578	1	1979	3	N	63	3	0			143
							69	9									
*06	4020	X	3180	-0-	-840	-0-	598	1	2560	3	N	18	99	1			62
							2	4	20	9							
07	4154	X	1811	-0-	-2343	-0-	297	1	1512	3	N	-0-					62
							2	4									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

02	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	375	1	14991	3	N	289	36	0	192	1	351
							318	9									
03	16430	X	14326	-0-	-2104	-0-	308	1	13752	3	N	242	27	0	184	1	382
							266	9									
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	395	1	17223	3	N	287	30	0	237	1	402
							1	4	316	9							
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	392	1	17048	3	N	77	23	0	236	1	220
							85	9									
*06	16950	X	15690	-0-	-1260	-0-	352	1	15158	3	N	164	15	0	124	1	245
							180	9									
07	18538	X	13715	-0-	-4823	-0-	298	1	13367	3	N	45	16	0	93	1	181
							50	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	2820	3	1184	9	Y	1076	17	0	647	1	584
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	2290	3	1328	9	Y	1207	13	0	990	1	788
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2018	3	381	9	Y	346	9	0	955	1	170
05	4340	X	1653	-0-	-2687	-0-	1464	3	189	9	Y	172	4	0	131	1	207
*06	4170	X	2711	-0-	-1459	-0-	2333	3	378	9	Y	344	16	0	261	1	274
07	4278	X	1869	-0-	-2409	-0-	1519	3	350	9	Y	318	17	0	248	1	327

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

02	2900	N	2411	-0-	-489	1033	1601	3	810	9	Y	736	4	0	708	1	282
03	4926	X	3893	-0-	-1033	-0-	3530	3	363	9	Y	330	8	0	414	1	190
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3050	3	650	9	Y	591	6	0	327	1	448
05	2356	X	2204	-0-	-152	-0-	1878	3	326	9	Y	296	3	0	313	1	428
*06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2157	3	485	9	Y	441	48	0	416	1	405
*07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2205	3	675	9	Y	614	51	0	655	1	313

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	229	1	8153	3	N	396	34	0	557	1	279
							436	9									
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	192	1	8483	3	N	511	34	0	550	1	206
							562	9									
04	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	161	1	3580	3	N	464	14	0	288	1	368
							510	9									
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	394	1	5363	3	N	334	13	0	218	1	471
							367	9									
*06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	634	1	5036	3	N	603	18	0	381	1	675
							663	9									
07	4557	X	2004	-0-	-2553	-0-	224	1	1598	3	N	165	19	0	193	1	628
							182	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

02	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	547	1	8211	3	Y	392	12	0	583	1	96
							431	9									
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	625	1	9044	3	Y	470	8	0	361	1	197
							517	9									
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6441	3	Y	370	3	0	369	1	195
							407	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	295	1	4162	3	Y	235	1	0	253	1	176
							259	9									
*06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	340	1	7059	3	Y	351	5	0	363	1	159
							386	9									
*07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	310	1	6457	3	Y	407	6	0	289	1	271
							448	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5222	3	24	9	Y	22	22	0	2	1	1
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10370	3	561	9	Y	510	40	0	185	1	286
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5518	3	175	9	Y	159	21	0	321	1	103
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6648	3	432	9	Y	393	17	0	151	1	328
*06	9390	X	5945	-0-	-3445	-0-	5647	3	298	9	Y	271	25	0	399	1	175
07	9703	X	6028	-0-	-3675	-0-	5777	3	251	9	Y	228	26	0	124	1	253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	80	1	3178	3	N	571	11	0	382	1	231
							34	4	628	9							
03	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	51	1	2250	3	N	73	8	0			296
							28	4	80	9							
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	N	158	9	0	149	1	296
							38	4	174	9							
05	3937	X	3061	-0-	-876	-0-	66	1	2869	3	N	84	7	0	128	1	245
							34	4	92	9							
*06	3810	X	2998	-0-	-812	-0-	64	1	2763	3	N	128	5	0			368
							30	4	141	9							
07	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	62	1	2816	3	N	166	5	0	116	1	413
							32	4	183	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	237	1	9423	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	183	1	8127	3	N	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	167	1	7271	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	252	1	10998	3	N	15					15
							17	9									
*06	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	260	1	11254	3	N	6					21
							1	4	7	9							
*07	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	257	1	11596	3	N	-0-					21

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2290	3	68	9	Y	62	14	0	417	1	27
03	5177	X	3397	-0-	-1780	-0-	3305	3	92	9	Y	84	19	0	49	1	43
04	5010	X	3733	-0-	-1277	-0-	3152	3	581	9	Y	528	14	0	298	1	259
05	5952	X	3271	-0-	-2681	-0-	2867	3	404	9	Y	367	8	0	200	1	418
*06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	3728	3	570	9	Y	518	11	0	502	1	423
*07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4062	3	562	9	Y	511	11	0	382	1	541

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	6504	3	803	9	Y	730	14	0	983	1	407
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9170	3	815	9	Y	741	14	0	822	1	312
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4218	3	2	4	Y	556	4	0	516	1	348
							612	9									
05	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	2086	3	543	9	Y	494	1	0	543	1	298
*06	4440	X	2782	-0-	-1658	-0-	2267	3	515	9	Y	468	7	0	562	1	197
07	4588	X	2801	-0-	-1787	-0-	2357	3	1	4	Y	403	7	0	207	1	386
							443	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10875	X	10685	-0-	-190	-0-	10623	3	62	9	N	56	21	0	185	1	190
03	11625	X	8704	-0-	-2921	-0-	8681	3	23	9	N	21	13	0			198
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11853	3	19	9	N	17	17	0			198
05	11563	X	11276	-0-	-287	-0-	11023	3	253	9	N	230	9	0	174	1	245
*06	11190	X	10717	-0-	-473	-0-	10640	3	77	9	N	70	3	0			312
07	12276	X	10645	-0-	-1631	-0-	10558	3	87	9	N	79	3	0			388

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

02	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	8734	3	1395	9	Y	1268	18	0	1223	1	711
03	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	11170	3	1198	9	Y	1089	17	0	1323	1	460
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	4998	3	620	9	Y	564	5	0	667	1	352
05	5549	X	3356	-0-	-2193	-0-	2600	3	180	4	Y	524	1	0	559	1	316
							576	9									
*06	5370	X	3378	-0-	-1992	-0-	2800	3	578	9	Y	525	64	0	580	1	197
07	5549	X	2905	-0-	-2644	-0-	2363	3	542	9	Y	493	67	0	208	1	415

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	465	3	130	9	Y	118	1	0	160	1	198
03	1302	N	665	-0-	-637	-0-	424	3	241	9	Y	219	1	0	213	1	203
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	4	63	1			144
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	527	3	109	9	Y	99	1	0	158	1	84
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	651	3	176	9	Y	160	1	0	155	1	88
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	71	3	41	9	Y	37	1	0	54	1	70

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	542	1	8150	3	Y	539	19	0	699	1	131
							593	9									
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	597	1	8636	3	Y	483	17	0	398	1	199
							531	9									
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	478	1	6251	3	Y	375	11	0	369	1	194
							413	9									
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	271	1	3683	3	Y	235	5	0	251	1	173
							259	9									
*06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	386	1	7874	3	Y	450	43	0	393	1	187
							495	9									
*07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	297	1	6179	3	Y	447	45	0	317	1	272
							492	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

02	3480	X	2507	-0-	-973	-0-	2310	3	197	9	Y	179	10	0	276	1	389
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4590	3	277	9	Y	252	18	0	481	1	142
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6120	3	491	9	Y	446	21	0	250	1	317
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4287	3	435	9	Y	395	11	0	366	1	335
*06	4710	X	4302	-0-	-408	-0-	3927	3	375	9	Y	341	18	0	428	1	230
07	6820	X	4811	-0-	-2009	-0-	4178	3	633	9	Y	575	18	0	163	1	624

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6105	3	140	9	Y	127	13	0	85	1	65
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9114	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	50
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4201	3	691	9	Y	628	4	0	281	1	393
05	4557	X	3123	-0-	-1434	-0-	2457	3	666	9	Y	605	1	0	632	1	365
*06	4410	X	3317	-0-	-1093	-0-	2605	3	712	9	Y	647	127	0	663	1	222
07	4557	X	3510	-0-	-1047	-0-	2828	3	682	9	Y	620	133	0	235	1	474

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	88	1			72
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	64	1			9
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1024	3	16	4	Y	16	5	0	102	1	95
							18	9									
03	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	1914	3	34	4	Y	9	9	0			95
							10	9									
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2989	3	43	4	Y	14	14	0			95
							15	9									
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2573	3	33	4	Y	235	10	0	83	1	237
							259	9									
*06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2001	3	21	4	Y	18	3	0			252
							20	9									
07	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2931	3	26	4	Y	5	4	0			253
							6	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1594	-0-	-1364	-0-	29	1	1205	3	Y	21	2	0	184	1	204
							337	4	23	9							
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	70	1	3055	3	Y	1490	3	0	1561	1	130
							35	4	1639	9							
04	2010	X	559	-0-	-1451	-0-	5	1	232	3	Y	271	292	1			109
							24	4	298	9							
05	2170	X	1976	-0-	-194	-0-	34	1	1497	3	Y	348	182	1			275
							62	4	383	9							
*06	3060	X	1426	-0-	-1634	-0-	25	1	1052	3	Y	291	1	0	384	1	181
							29	4	320	9							
07	3162	X	1110	-0-	-2052	-0-	21	1	952	3	Y	79	1	0	167	1	92
							50	4	87	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	638	-0-	-290	-0-	15	1	623	3	Y	-0-	1	0			19
03	992	X	638	-0-	-354	-0-	13	1	578	3	Y	43	14	1			48
							47	9									
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					48
05	682	N	417	-0-	-265	-0-	9	1	401	3	Y	6	8	1	1	8	45
							7	9									
*06	630	N	142	-0-	-488	-0-	3	1	129	3	Y	9					54
							10	9									
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	3					57
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14558	X	14401	-0-	-157	-0-	348	1	13818	3	N	214	61	0	185	1	243
							235	9									
03	15562	X	12790	-0-	-2772	-0-	276	1	12301	3	N	194	52	0			385
							213	9									
04	14310	X	13868	-0-	-442	-0-	305	1	13311	3	N	229	54	0	177	1	383
							252	9									
05	15593	X	6172	-0-	-9421	-0-	134	1	5882	3	N	142	19	0	188	1	318
							156	9									
*06	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	402	1	17288	3	N	211	34	0	167	1	328
							232	9									
07	15407	X	15279	-0-	-128	-0-	330	1	14865	3	N	76	36	0	78	1	290
							84	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	134	1	5337	3	Y	376	70	0	190	1	916
							414	9									
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	139	1	6174	3	Y	641	17	0	757	1	783
							705	9									
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	150	1	6508	3	Y	434	12	0	414	1	791
							477	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	90	1	3903	3	Y	6	5	0	627	1	165
							7	9									
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	69	1	2953	3	Y	48	45	0	166	1	2
							53	9									
07	2697	X	1260	-0-	-1437	-0-	24	1	1065	3	Y	155	47	0	47	1	63
							171	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

02	2668	X	2441	-0-	-227	-0-	51	1	2036	3	N	195	24	0	93	1	164
							139	4	215	9							
03	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	41	1	1803	3	N	135	23	0	103	1	173
							135	4	149	9							
04	2580	X	2205	-0-	-375	-0-	43	1	1881	3	N	141	24	0	196	1	94
							126	4	155	9							
05	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	41	1	1774	3	N	114	17	0			191
							124	4	125	9							
*06	2550	X	1962	-0-	-588	-0-	42	1	1799	3	N	4	3	0	105	1	87
							117	4	4	9							
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	41	1	1856	3	N	100	3	0	122	1	62
							127	4	110	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	162	22	0	98	1	134
							130	4	178	9							
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	49	1	2169	3	N	147	27	0	84	1	170
							159	4	162	9							
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	3	N	103	26	0	185	1	62
							140	4	113	9							
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	49	1	2140	3	N	116	21	0			157
							135	4	128	9							
*06	2460	X	2410	-0-	-50	-0-	48	1	2073	3	N	151	4	0	86	1	218
							123	4	166	9							
07	2542	X	2331	-0-	-211	-0-	45	1	2044	3	N	99	4	0	252	1	61
							133	4	109	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

02	3132	X	2688	-0-	-444	-0-	2483	3	205	9	Y	186	17	0	308	1	301
03	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	1978	3	702	9	Y	638	14	0	582	1	343
04	2760	X	1690	-0-	-1070	-0-	1337	3	353	9	Y	321	9	0	377	1	278
05	3007	X	1665	-0-	-1342	-0-	1323	3	342	9	Y	311	7	0	292	1	290
*06	2910	X	1361	-0-	-1549	-0-	1166	3	195	9	Y	177	1	0	137	1	329
07	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	1207	3	437	9	Y	397	1	0	257	1	468

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

02	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	737	1	29247	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	553	1	24538	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	515	1	22430	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	474	1	20569	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	498	1	21496	3	N	-0-					-0-
07	10757	X	10635	-0-	-122	-0-	233	1	10402	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

02	7250	X	6484	-0-	-766	-0-	4054	3	411	4	Y	1835	1	0	2281	1	1199
							2019	9									
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	6739	3	154	4	Y	1727	2327	1			599
							1900	9									
04	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	6830	3	126	4	Y	1534	1400	1			733
							1687	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	8106	3	137	4	Y	1224	1502	1			455
							1346	9									
*06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	8058	3	85	4	Y	1117	1	0	1163	1	408
							1229	9									
*07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	7019	3	105	4	Y	1391	1	0	1235	1	563
							1530	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	226	-0-	-1920	-0-	5	1	212	3	Y	8	1	0			127
							9	9									
03	2294	X	14	-0-	-2280	-0-	11	3	3	9	Y	3					130
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	67	80	1			117
*05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	47	42	1	25	8	97
*06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	20					117
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17					134

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	226	-0-	-1717	-0-	5	1	212	3	Y	8					55
							9	9									
03	2077	X	14	-0-	-2063	-0-	11	3	3	9	Y	3					58
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	68	36	1			90
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	45	32	1	19	8	84
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	21					105
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16					121

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15805	X	13718	-0-	-2087	-0-	337	1	13377	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	14477	X	10732	-0-	-3745	-0-	236	1	10494	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14010	X	13561	-0-	-449	-0-	304	1	13254	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	15128	X	13874	-0-	-1254	-0-	312	1	13560	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	14640	X	13736	-0-	-904	-0-	311	1	13424	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	14663	X	14328	-0-	-335	-0-	312	1	14015	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4782	-0-	-90	-0-	428	1	4133	3	Y	201	5	0	254	1	305
							221	9									
03	5208	X	3365	-0-	-1843	-0-	2820	3	545	9	Y	495	2	0	527	1	271
04	3960	X	2112	-0-	-1848	-0-	70	1	1785	3	Y	232	1	0	297	1	205
							2	4	255	9							
05	5177	X	2120	-0-	-3057	-0-	1826	3	294	9	Y	267	1	0	218	1	253
*06	5010	X	1778	-0-	-3232	-0-	1615	3	163	9	Y	148	119	1			282
07	5115	X	2008	-0-	-3107	-0-	1635	3	373	9	Y	339	221	1			400

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	184	1	8095	3	N	682	376	1			568
							750	9									
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	91	1	5667	3	N	403	741	1			230
							443	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	5	122	1			113
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					113
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	9					122
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2588	N	2207	-0-	-381	-0-	43	1	1760	3	Y	5	3	0	197	1	200
							398	4	6	9							
03	3100	N	5975	-0-	2875	2875	119	1	5225	3	Y	515	5	0	665	1	45
							64	4	567	9							
04	3574	X	699	-0-	-2875	-0-	8	1	345	3	Y	273	1	0	207	1	110
							46	4	300	9							
05	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	39	1	1705	3	Y	205	152	1			163
							71	4	226	9							
*06	2430	X	1447	-0-	-983	-0-	27	1	1145	3	Y	218	2	0	244	1	135
							35	4	240	9							
07	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	41	1	1823	3	Y	77	2	0	125	1	85
							122	4	85	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

02	2900	X	1129	-0-	-1771	-0-	1033	3	26	4	Y	64	38	0	83	1	24
							70	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2192	3	94	4	Y	483	88	0	238	1	181
							531	9									
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	4	Y	447	97	0	349	1	182
							492	9									
05	2697	X	1731	-0-	-966	-0-	1461	3	3	4	Y	243	52	0	242	1	131
							267	9									
*06	2730	X	1454	-0-	-1276	-0-	1355	3	2	4	Y	88	6	0	109	1	104
							97	9									
07	2883	X	1077	-0-	-1806	-0-	872	3	205	9	Y	186	6	0	200	1	84

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	582	1	8728	3	Y	413	17	0	618	1	100
							454	9									
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	660	1	9553	3	Y	492	14	0	374	1	204
							541	9									
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	463	1	5997	3	Y	336	7	0	358	1	175
							370	9									
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	301	1	4275	3	Y	237	3	0	234	1	175
							261	9									
*06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	348	1	7420	3	Y	421	2	0	402	1	192
							463	9									
*07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	334	1	6871	3	Y	421	2	0	328	1	283
							463	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

02	1740	X	1645	-0-	-95	-0-	216	1	1234	3	Y	177	4	0	187	1	268
							195	9									
03	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	114	1	953	3	Y	449	3	0	450	1	264
							494	9									
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	4	1	2165	3	Y	296	5	0	286	1	269
							326	9									
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	223	1	1996	3	Y	276	3	0	244	1	298
							304	9									
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	349	1	1476	3	Y	388	398	1			288
							427	9									
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	227	1	1859	3	Y	201	223	1			266
							221	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	1760	-0-	-3402	-0-	30	1	1174	3	Y	258	354	1			196
							272	4	284	9							
03	5518	X	2237	-0-	-3281	-0-	31	1	1386	3	Y	462	123	1			535
							312	4	508	9							
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	3	Y	904	1211	1			228
							260	4	994	9							
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	99	1	4302	3	Y	1567	1432	1			363
							536	4	1724	9							
*06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	82	1	3563	3	Y	1156	5	0	962	1	552
							497	4	1272	9							
*07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	97	1	4213	3	Y	953	6	0	1044	1	455
							472	4	1048	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

02	2784	X	1381	-0-	-1403	-0-	25	1	982	3	Y	141	210	1			108
							219	4	155	9							
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	61	1	2754	3	Y	350	67	1			391
							438	4	385	9							
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	Y	764	962	1			193
							315	4	840	9							
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	Y	229	369	1			53
							198	4	252	9							
*06	2880	X	987	-0-	-1893	-0-	18	1	777	3	Y	78	1	0	93	1	37
							106	4	86	9							
07	2976	X	870	-0-	-2106	-0-	16	1	714	3	Y	54	2	0	64	1	25
							81	4	59	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

02	4147	X	3403	-0-	-744	-0-	410	1	2719	3	Y	249	9	0	195	1	340
							274	9									
03	4216	X	2480	-0-	-1736	-0-	227	1	1846	3	Y	370	5	0	489	1	216
							407	9									
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	6	1	4195	3	Y	264	9	0	235	1	236
							290	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	3	Y	251	5	0	214	1	268
							276	9									
*06	3570	X	2707	-0-	-863	-0-	457	1	1940	3	Y	282	9	0	338	1	203
							310	9									
07	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	381	1	3219	3	Y	208	9	0	157	1	245
							229	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

02	2436	X	1211	-0-	-1225	-0-	1180	3	31	9	Y	28	3	0	144	1	98
03	5580	X	854	-0-	-4726	-0-	643	3	211	9	Y	192	2	0	112	1	176
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	5	55	1			126
05	5766	X	1752	-0-	-4014	-0-	1506	3	246	9	Y	224	2	0	158	1	190
*06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3287	3	832	9	Y	756	4	0	525	1	417
*07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1984	3	320	9	Y	291	4	0	256	1	448

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

02	4930	X	3387	-0-	-1543	-0-	3370	3	17	9	Y	15	14	0	101	1	81
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5373	3	409	9	Y	372	21	0	218	1	214
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5121	3	367	9	Y	334	18	0	294	1	236
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5135	3	627	9	Y	570	13	0	307	1	486
*06	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	4417	3	519	9	Y	472	10	0	619	1	329
07	5766	X	56	-0-	-5710	-0-	41	3	15	9	Y	14	10	0	234	1	99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44512 X	13640	-0-	-30872	-0-	13640	3			Y	-0-					103
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			Y	-0-					103
04	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	11878	3	3268	9	Y	2971	2971	0			103
05	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	8693	3	2255	9	Y	2050	2050	0			103
*06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	405	405	0			103
*07	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	9955	3	465	9	Y	423	423	0			103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

02	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	507	1	20140	3	N	394	15	0	381	1	285
						1	4	433	9							
03	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	443	1	19660	3	N	108	4	0	186	1	203
						1	4	119	9							
04	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	437	1	19044	3	N	184	149	1			238
						1	4	202	9							
05	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	440	1	19092	3	N	124	147	1			215
						136	9									
06	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	487	1	21010	3	N	225	183	1			257
						248	9									
07	14880 X	9269	-0-	-5611	-0-	198	1	8916	3	N	141					398
						155	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	6	5	18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2218	3	36	9	N	33	3	0	186	1	173
03	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4561	3	322	9	N	293	2	0	168	1	296
04	4260 X	2229	-0-	-2031	-0-	2196	3	33	9	N	30	139	1			187
05	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4365	3	107	9	N	97	100	1			184
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4543	3	189	9	N	172	200	1			156
07	4867 X	2987	-0-	-1880	-0-	2987	3			N	-0-					156

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22707	X	15493	-0-	-7214	-0-	380	1	15110	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	18383	X	14102	-0-	-4281	-0-	310	1	13791	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	15900	X	15800	-0-	-100	-0-	354	1	15443	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	17391	X	15916	-0-	-1475	-0-	358	1	15543	3	N	14	1	0			13
							15	9									
*06	16830	X	15686	-0-	-1144	-0-	355	1	15330	3	N	1	1	0			13
							1	9									
07	16554	X	13617	-0-	-2937	-0-	298	1	13318	3	N	1	1	0			13
							1	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

02	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14647	3	83	9	N	75	58	0				201
03	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	12187	3	89	9	N	81	37	0	89	1		156
04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14882	3	56	9	N	51	45	0				162
05	15965	X	11820	-0-	-4145	-0-	11469	3	351	9	N	319	21	0	265	1		195
*06	15450	X	11583	-0-	-3867	-0-	11179	3	404	9	N	367	4	0	329	1		229
07	15748	X	15362	-0-	-386	-0-	14996	3	366	9	N	333	4	0	243	1		315

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	173	1	6859	3	N	394	3	0	572	1		611
							433	9										
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	172	1	7634	3	N	705	6	0	947	1		363
							776	9										
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	141	1	6133	3	N	672	4	0	741	1		290
							739	9										
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	159	1	6931	3	N	785	3	0	757	1		315
							864	9										
*06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	157	1	6766	3	N	622	4	0	623	1		310
							684	9										
07	6076	X	4283	-0-	-1793	-0-	76	1	3276	3	N	846	4	0	564	1		588
							931	9										

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1311	3	18	4	Y	249	48	0	105	1		188
							274	9										
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1725	3	27	4	Y	698	70	0	528	1		288
							768	9										
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3400	3	12	4	Y	656	137	0	537	1		270
							722	9										
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3693	3	2	4	Y	489	121	0	386	1		252
							538	9										
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3376	3	2	4	Y	392	14	0	210	1		420
							431	9										
*07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1753	3	296	9	Y	269	15	0	555	1		119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	207	1	8431	3	N	131	11	0			307
							45	4	144	9							
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	155	1	6862	3	N	125	8	0			424
							47	4	138	9							
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	132	1	5625	3	N	70	6	0			488
							31	4	77	9							
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	147	1	6319	3	N	88	10	0			566
							34	4	97	9							
*06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	110	1	4712	3	N	78	11	0			633
							25	4	86	9							
07	4774	X	1463	-0-	-3311	-0-	28	1	1234	3	N	172	12	0	182	1	611
							12	4	189	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33299	X	33299	-0-	-0-	-0-	814	1	31965	3	Y	472	77	0	370	1	104
							1	4	519	9							
03	35929	X	23442	-0-	-12487	-0-	513	1	22668	3	Y	237	39	0	189	1	113
							261	9									
04	34770	X	30302	-0-	-4468	-0-	677	1	29386	3	Y	216	49	0	156	1	124
							1	4	238	9							
05	35929	X	35667	-0-	-262	-0-	790	1	34186	3	Y	628	33	0	526	1	193
							691	9									
*06	34770	X	32922	-0-	-1848	-0-	737	1	31777	3	Y	371	11	0	453	1	100
							408	9									
07	35588	X	16284	-0-	-19304	-0-	350	1	15701	3	Y	212	11	0	209	1	92
							233	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	367	1	14708	3	Y	118	36	0	76	1	24
							130	9									
03	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	323	1	14265	3	Y	86	14	0	58	1	38
							95	9									
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	373	1	16189	3	Y	99	14	0	51	1	72
							109	9									
05	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	391	1	16946	3	Y	91	8	0	139	1	16
							100	9									
*06	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	364	1	15703	3	Y	79	3	0	71	1	21
							87	9									
07	10726	X	9875	-0-	-851	-0-	213	1	9576	3	Y	78	3	0	67	1	29
							86	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	872	1	34274	3	Y	548	83	0	436	1	122
							1	4	603	9							
03	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	550	1	24306	3	Y	275	42	0	222	1	133
							303	9									
04	32510	X	32510	-0-	-0-	-0-	726	1	31509	3	Y	249	53	0	183	1	146
							1	4	274	9							
05	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	847	1	36656	3	Y	736	35	0	620	1	227
							810	9									
*06	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	790	1	34072	3	Y	435	11	0	533	1	118
							479	9									
*07	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	375	1	16836	3	Y	248	12	0	246	1	108
							273	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29610	X	29610	-0-	-0-	-0-	723	1	28388	3	Y	453	69	0	359	1	101
							1	4	498	9							
03	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	456	1	20131	3	Y	226	34	0	183	1	110
							249	9									
04	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	601	1	26098	3	Y	205	44	0	151	1	120
							1	4	226	9							
05	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	701	1	30360	3	Y	607	29	0	511	1	187
							668	9									
*06	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	654	1	28220	3	Y	358	9	0	439	1	97
							394	9									
07	20150	X	14479	-0-	-5671	-0-	311	1	13944	3	Y	204	10	0	202	1	89
							224	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

02	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	15964	3	266	9	N	242	64	0			270
03	17701	X	16411	-0-	-1290	-0-	15682	3	729	9	N	663	59	0	689	1	185
04	17130	X	16567	-0-	-563	-0-	16395	3	172	9	N	156	58	0			283
05	18693	X	18583	-0-	-110	-0-	18067	3	516	9	N	469	48	0	569	1	135
*06	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	18162	3	125	9	N	114	16	0			233
*07	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17762	3	105	9	N	95	16	0			312

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

02	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19417	3	473	9	N	430	88	0			437
03	18631	X	18381	-0-	-250	-0-	18051	3	330	9	N	300	80	0	372	1	285
04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	19939	3	318	9	N	289	84	0	60	1	430
05	21545	X	20457	-0-	-1088	-0-	19804	3	653	9	N	594	65	0	834	1	125
*06	20850	X	19609	-0-	-1241	-0-	19275	3	334	9	N	304	18	0	299	1	112
07	21266	X	18432	-0-	-2834	-0-	18210	3	222	9	N	202	18	0	149	1	147

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

02	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	401	1	15741	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
03	18414	X	11437	-0-	-6977	-0-	253	1	11163	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	17820	X	14832	-0-	-2988	-0-	333	1	14472	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
05	19189	X	17242	-0-	-1947	-0-	389	1	16835	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	18150	X	16018	-0-	-2132	-0-	363	1	15649	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	17298	X	7910	-0-	-9388	-0-	172	1	7732	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

02	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	1361	1	54543	3	Y	435	132	0	280	1	87
							1	4	479	9							
03	54449	X	54449	-0-	-0-	-0-	1197	1	52901	3	Y	318	50	0	213	1	142
							1	4	350	9							
04	61821	X	61821	-0-	-0-	-0-	1383	1	60039	3	Y	362	53	0	188	1	263
							1	4	398	9							
05	64668	X	64668	-0-	-0-	-0-	1449	1	62847	3	Y	338	30	0	512	1	58
							372	9					1	8			
*06	59906	X	59906	-0-	-0-	-0-	1350	1	58234	3	Y	293	12	0	261	1	78
							322	9									
*07	36623	X	36623	-0-	-0-	-0-	791	1	35513	3	Y	290	13	0	247	1	108
							319	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	695	1	27300	3	Y	405	66	0	317	1	89
							1	4	446	9							
03	22723	X	20021	-0-	-2702	-0-	438	1	19360	3	Y	203	33	0	162	1	97
							223	9									
04	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	578	1	25098	3	Y	184	42	0	133	1	106
							1	4	202	9							
05	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	675	1	29197	3	Y	539	28	0	451	1	166
							593	9									
*06	28117	X	28117	-0-	-0-	-0-	629	1	27139	3	Y	317	9	0	388	1	86
							349	9									
07	22723	X	13908	-0-	-8815	-0-	299	1	13410	3	Y	181	9	0	179	1	79
							199	9									

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	273	1	4695	3	Y	94	4	0	152	1	41
							26	4	103	9							
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	291	1	6809	3	Y	166	3	0	141	1	63
							31	4	183	9							
04	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	522	1	4109	3	Y	127	1	0	160	1	29
							26	4	140	9							
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	588	1	5225	3	Y	111	116	1			24
							34	4	122	9							
*06	5070	X	3669	-0-	-1401	-0-	491	1	3021	3	Y	77	10	0	77	1	14
							72	4	85	9							
07	5239	X	3914	-0-	-1325	-0-	497	1	3235	3	Y	67	10	0	50	1	21
							108	4	74	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	15	1	3972	3	Y	58	13	0	21	1	29
							64	9									
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	36	1	3959	3	Y	329	12	0	236	1	110
							362	9									
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	19	1	3659	3	Y	107	9	0	161	1	47
							118	9									
05	4526	X	3122	-0-	-1404	-0-	15	1	2875	3	Y	211	5	0	176	1	77
							232	9									
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	40	1	4739	3	Y	142	167	1			52
							156	9									
07	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	49	1	3640	3	Y	118	122	1			48
							130	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	16	1	6702	3	Y	1231	559	0	503	1	439
							1354	9									
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	48	1	5042	3	Y	1443	717	0	913	1	252
							1587	9									
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	37	1	5857	3	Y	1615	590	0	787	1	490
							1777	9									
05	7936	X	5779	-0-	-2157	-0-	36	1	4687	3	Y	960	388	0	849	1	213
							1056	9									
*06	7680	X	6460	-0-	-1220	-0-	67	1	5315	3	Y	980	401	0	580	1	212
							1078	9									
07	7936	X	6913	-0-	-1023	-0-	122	1	5535	3	Y	1142	419	0	642	1	293
							1256	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	446	1	7016	3	Y	6979	6043	0	1087	1	427
							44	4	7677	9							
03	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	362	1	8917	3	Y	6041	4970	0	1083	1	415
							41	4	6645	9							
04	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	730	1	5584	3	Y	6125	5002	0	1280	1	258
							36	4	6738	9							
05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	788	1	6992	3	Y	5873	4955	0	978	1	198
							45	4	6460	9							
*06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	661	1	3993	3	Y	5910	4978	0	934	1	196
							100	4	6501	9							
*07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	654	1	4269	3	Y	6023	5194	0	720	1	305
							144	4	6625	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

02	10469	X	5515	-0-	-4954	-0-	795	1	4313	3	Y	370	5	0	1313	1	174
							407	9									
03	11191	X	7494	-0-	-3697	-0-	821	1	5166	3	Y	1370	4	0	895	1	645
							1507	9									
04	10830	X	6157	-0-	-4673	-0-	721	1	4457	3	Y	890	2	0	809	1	724
							979	9									
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	29	211	1			542
*06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	12					554
07	7502	X	2409	-0-	-5093	-0-	141	1	2268	3	Y	-0-					554

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	387	1	5930	3	Y	73	5	0	75	1	31
							41	4	80	9							
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	370	1	8734	3	Y	106	3	0	94	1	40
							39	4	117	9							
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	667	1	5185	3	Y	127	1	0	137	1	29
							33	4	140	9							
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	743	1	6618	3	Y	108	114	1			23
							42	4	119	9							
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	652	1	3857	3	Y	138	10	0	124	1	27
							101	4	152	9							
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	622	1	4064	3	Y	70	10	0	65	1	22
							136	4	77	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

02	7105	X	4116	-0-	-2989	-0-	634	1	3443	3	Y	35	4	0	16	1	15
							39	9									
03	7595	X	4783	-0-	-2812	-0-	656	1	4124	3	Y	3	3	0	15	1	-0-
							3	9									
04	7350	X	4277	-0-	-3073	-0-	576	1	3558	3	Y	130	2	0	24	1	104
							143	9									
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	28	30	1			102
*06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	13					115
07	4774	X	1923	-0-	-2851	-0-	112	1	1811	3	Y	-0-					115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	902	1	36162	3	Y	826	87	0	684	1	212
							1	4	909	9							
03	36625	X	36625	-0-	-0-	-0-	794	1	35073	3	Y	688	33	0	521	1	346
							1	4	757	9							
04	41596	X	41596	-0-	-0-	-0-	917	1	39806	3	Y	793	35	0	461	1	643
							1	4	872	9							
05	43477	X	43477	-0-	-0-	-0-	960	1	41667	3	Y	773	20	0	1251	1	143
							850	9					2	8			
*06	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	895	1	38609	3	Y	692	8	0	637	1	190
							761	9									
07	28613	X	24823	-0-	-3790	-0-	524	1	23545	3	Y	685	8	0	604	1	263
							754	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	9	1	2344	3	Y	99	8	0	40	1	59
							109	9									
03	4960	X	3384	-0-	-1576	-0-	16	1	3186	3	Y	165	9	0	161	1	54
							182	9									
04	4800	X	3734	-0-	-1066	-0-	20	1	3575	3	Y	126	9	0	115	1	56
							139	9									
05	5177	X	3519	-0-	-1658	-0-	13	1	2559	3	Y	861	5	0	594	1	318
							947	9									
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	Y	823	840	1			301
							905	9									
*07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	3	Y	743	743	1			301
							817	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

02	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	1102	1	44157	3	Y	181	107	0	69	1	21
							1	4	199	9							
03	43915	X	43915	-0-	-0-	-0-	969	1	42827	3	Y	107	41	0	52	1	35
							1	4	118	9							
04	49858	X	49858	-0-	-0-	-0-	1120	1	48606	3	Y	119	43	0	46	1	65
							1	4	131	9							
05	52161	X	52161	-0-	-0-	-0-	1173	1	50879	3	Y	99	24	0	126	1	14
							109	9									
*06	48325	X	48325	-0-	-0-	-0-	1093	1	47145	3	Y	79	10	0	64	1	19
							87	9									
*07	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	640	1	28750	3	Y	78	10	0	61	1	26
							86	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

02	13630	X	10606	-0-	-3024	-0-	362	1	10035	3	Y	190	23	0	136	1	111
							209	9									
03	14601	X	10337	-0-	-4264	-0-	222	1	10003	3	Y	102	17	0	115	1	81
							112	9									
04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	270	1	11766	3	Y	358	17	0	224	1	198
							394	9									
05	11966	X	11633	-0-	-333	-0-	257	1	11155	3	Y	201	11	0	343	1	45
							221	9									
*06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	268	1	11571	3	Y	223	19	0	211	1	38
							245	9									
07	12834	X	5579	-0-	-7255	-0-	117	1	5258	3	Y	185	20	0	93	1	110
							204	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	8957	-0-	-2556	-0-	307	1	8512	3	Y	125	19	0	86	1	70
							138	9									
03	12369	X	8768	-0-	-3601	-0-	188	1	8485	3	Y	86	14	0	73	1	69
							95	9									
04	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	229	1	9981	3	Y	275	14	0	178	1	152
							303	9									
05	10106	X	9863	-0-	-243	-0-	218	1	9462	3	Y	166	10	0	271	1	37
							183	9									
*06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	228	1	9815	3	Y	184	17	0	173	1	31
							202	9									
07	10850	X	4727	-0-	-6123	-0-	99	1	4460	3	Y	153	17	0	77	1	90
							168	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	1356	1	37579	3	Y	1004	84	0	747	1	612
							1	4	1104	9							
03	38634	X	38634	-0-	-0-	-0-	832	1	37460	3	Y	309	63	0	623	1	235
							2	4	340	9							
04	46586	X	46586	-0-	-0-	-0-	1012	1	44062	3	Y	1374	62	0	785	1	762
							1	4	1511	9							
05	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	963	1	41772	3	Y	654	43	0	1228	1	145
							719	9									
*06	45135	X	45135	-0-	-0-	-0-	1005	1	43330	3	Y	727	73	0	677	1	122
							800	9									
*07	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	439	1	19688	3	Y	606	76	0	299	1	353
							667	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23983	X	18630	-0-	-5353	-0-	639	1	17719	3	Y	247	40	0	168	1	138
							272	9									
03	25668	X	18190	-0-	-7478	-0-	392	1	17662	3	Y	123	30	0	142	1	89
							1	4	135	9							
04	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	477	1	20776	3	Y	422	29	0	254	1	228
							1	4	464	9							
05	20987	X	20407	-0-	-580	-0-	454	1	19696	3	Y	234	20	0	391	1	51
							257	9									
*06	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	474	1	20430	3	Y	262	34	0	236	1	43
							288	9									
07	22444	X	9732	-0-	-12712	-0-	207	1	9283	3	Y	220	36	0	104	1	123
							242	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37816	X	19264	-0-	-18552	-0-	594	1	17185	3	Y	1350	98	0	1122	1	294
							1485	9									
03	40424	X	15956	-0-	-24468	-0-	465	1	14563	3	Y	844	82	0	684	1	372
							928	9									
04	21690	X	18794	-0-	-2896	-0-	468	1	17027	3	Y	1180	88	0	1217	1	247
							1	4	1298	9							
05	23281	X	18588	-0-	-4693	-0-	455	1	17042	3	Y	992	67	0	945	1	227
							1091	9									
*06	20160	X	15598	-0-	-4562	-0-	392	1	14368	3	Y	762	45	0	890	1	54
							838	9									
07	20584	X	17227	-0-	-3357	-0-	409	1	15847	3	Y	883	47	0	694	1	196
							971	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32654	X	19109	-0-	-13545	-0-	583	1	16885	3	Y	1492	96	0	1251	1	328
							1641	9									
03	34906	X	15789	-0-	-19117	-0-	457	1	14309	3	Y	930	80	0	763	1	415
							1023	9									
04	21480	X	18623	-0-	-2857	-0-	460	1	16729	3	Y	1303	86	0	1357	1	275
							1	4	1433	9							
05	23064	X	18398	-0-	-4666	-0-	447	1	16744	3	Y	1097	66	0	1053	1	253
							1207	9									
*06	20010	X	15430	-0-	-4580	-0-	385	1	14117	3	Y	844	44	0	992	1	61
							928	9									
07	20429	X	17048	-0-	-3381	-0-	402	1	15570	3	Y	978	46	0	774	1	219
							1076	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

02	40020	X	22265	-0-	-17755	-0-	680	1	19678	3	Y	1733	112	0	1452	1	381
							1	4	1906	9							
03	42780	X	18397	-0-	-24383	-0-	533	1	16676	3	Y	1080	94	0	886	1	481
							1188	9									
04	25020	X	21696	-0-	-3324	-0-	536	1	19496	3	Y	1512	101	0	1573	1	319
							1	4	1663	9							
05	26877	X	21432	-0-	-5445	-0-	521	1	19513	3	Y	1271	77	0	1220	1	293
							1398	9									
*06	23310	X	17977	-0-	-5333	-0-	449	1	16452	3	Y	978	52	0	1149	1	70
							1076	9									
07	23808	X	19859	-0-	-3949	-0-	468	1	18145	3	Y	1133	54	0	896	1	253
							1246	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

02	28884	X	16416	-0-	-12468	-0-	530	1	15337	3	Y	499	87	0	369	1	97
							549	9									
03	30876	X	13767	-0-	-17109	-0-	415	1	12997	3	Y	323	73	0	225	1	122
							355	9									
04	18600	X	16104	-0-	-2496	-0-	418	1	15195	3	Y	446	78	0	407	1	83
							491	9									
05	19995	X	16023	-0-	-3972	-0-	406	1	15209	3	Y	371	60	0	318	1	76
							408	9									
*06	17220	X	13482	-0-	-3738	-0-	350	1	12822	3	Y	282	40	0	300	1	18
							310	9									
07	17546	X	14863	-0-	-2683	-0-	365	1	14142	3	Y	324	42	0	234	1	66
							356	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

02	7714	X	4410	-0-	-3304	-0-	141	1	4097	3	Y	156	23	0	120	1	31
							172	9									
03	8246	X	3694	-0-	-4552	-0-	111	1	3472	3	Y	101	19	0	73	1	40
							111	9									
04	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	112	1	4059	3	Y	149	21	0	139	1	29
							164	9									
05	5363	X	4309	-0-	-1054	-0-	109	1	4062	3	Y	125	16	0	111	1	27
							138	9									
*06	4620	X	3621	-0-	-999	-0-	93	1	3425	3	Y	94	11	0	104	1	6
							103	9									
07	4712	X	3994	-0-	-718	-0-	97	1	3777	3	Y	109	11	0	81	1	23
							120	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17197	X	10223	-0-	-6974	-0-	315	1	9126	3	Y	711	52	0	590	1	155
							782	9									
03	18383	X	8468	-0-	-9915	-0-	247	1	7733	3	Y	444	43	0	360	1	196
							488	9									
04	11520	X	9980	-0-	-1540	-0-	249	1	9041	3	Y	627	47	0	645	1	131
							690	9									
05	12369	X	9872	-0-	-2497	-0-	242	1	9049	3	Y	528	36	0	502	1	121
							581	9									
*06	10710	X	8284	-0-	-2426	-0-	208	1	7630	3	Y	405	24	0	473	1	29
							446	9									
07	10943	X	9148	-0-	-1795	-0-	217	1	8415	3	Y	469	25	0	369	1	104
							516	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

02	60813	X	44139	-0-	-16674	-0-	1119	1	42366	3	Y	594	470	0	48	1	112
							1	4	653	9							
03	65007	X	43326	-0-	-21681	-0-	1006	1	41759	3	Y	509	493	0			128
							1	4	560	9							
04	62910	X	41218	-0-	-21692	-0-	932	1	39714	3	Y	519	470	0			177
							1	4	571	9							
05	49352	X	44309	-0-	-5043	-0-	985	1	42804	3	Y	473	394	0	159	1	97
							520	9									
*06	46230	X	43087	-0-	-3143	-0-	968	1	41736	3	Y	348	305	0			140
							383	9									
07	47182	X	19824	-0-	-27358	-0-	403	1	18300	3	Y	1019	319	0	344	1	496
							1121	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

02	64583	X	63551	-0-	-1032	-0-	1609	1	60952	3	Y	898	676	0	76	1	200
							2	4	988	9							
03	62961	X	49687	-0-	-13274	-0-	1138	1	47893	3	Y	595	571	0			224
							1	4	655	9							
04	60930	X	52028	-0-	-8902	-0-	1173	1	50153	3	Y	637	590	0			271
							1	4	701	9							
05	69068	X	49266	-0-	-19802	-0-	1100	1	47580	3	Y	532	443	0	243	1	117
							1	4	585	9							
*06	66570	X	50818	-0-	-15752	-0-	1142	1	49239	3	Y	397	354	0			160
							437	9									
07	67921	X	23826	-0-	-44095	-0-	493	1	22413	3	Y	836	369	0	296	1	331
							920	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

02	48913	X	48913	-0-	-0-	-0-	1234	1	46997	3	Y	619	523	0	49	1	87
							1	4	681	9							
03	49104	X	42458	-0-	-6646	-0-	979	1	40932	3	Y	496	486	0			97
							1	4	546	9							
04	47520	X	43743	-0-	-3777	-0-	986	1	42173	3	Y	530	496	0			131
							1	4	583	9							
05	49104	X	39846	-0-	-9258	-0-	894	1	38503	3	Y	407	360	0	118	1	60
							1	4	448	9							
*06	47520	X	44682	-0-	-2838	-0-	1006	1	43333	3	Y	312	269	0			103
							343	9									
07	49104	X	19469	-0-	-29635	-0-	408	1	18452	3	Y	554	281	0	183	1	193
							609	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	1512	1	27717	3	Y	1007	228	0	820	1	92
							1	4	1108	9							
03	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	1944	1	39777	3	Y	954	330	0	660	1	56
							1	4	1049	9							
04	35760	X	19590	-0-	-16170	-0-	1134	1	17730	3	Y	659	157	0	506	1	52
							1	4	725	9							
05	36952	X	16030	-0-	-20922	-0-	885	1	14233	3	Y	829	91	0	657	1	133
							912	9									
*06	35760	X	21104	-0-	-14656	-0-	1206	1	19369	3	Y	481	49	0	508	1	57
							529	9									
07	36952	X	7558	-0-	-29394	-0-	879	1	5227	3	Y	1320	51	0	1277	1	49
							1452	9									

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

02	62033	X	62033	-0-	-0-	-0-	3099	1	56677	3	Y	2050	465	0	1691	1	188
							2	4	2255	9							
03	83037	X	83037	-0-	-0-	-0-	3750	1	76744	3	Y	2310	639	0	1708	1	151
							2	4	2541	9							
04	72630	X	37437	-0-	-35193	-0-	2121	1	33445	3	Y	1699	298	0	1408	1	144
							2	4	1869	9							
05	75051	X	29509	-0-	-45542	-0-	1637	1	26527	3	Y	1223	170	0	1008	1	189
							1345	9									
*06	72630	X	33830	-0-	-38800	-0-	1882	1	30225	3	Y	1566	230	0	1350	1	175
							1723	9									
07	75051	X	11720	-0-	-63331	-0-	1150	1	6608	3	Y	3602	240	0	3408	1	129
							3962	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

02	67009	X	67009	-0-	-0-	-0-	3307	1	60701	3	Y	2726	498	0	2371	1	264
							2	4	2999	9							
03	91969	X	91969	-0-	-0-	-0-	4123	1	84367	3	Y	3160	702	0	2500	1	222
							3	4	3476	9							
04	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	2316	1	36245	3	Y	2406	323	0	2091	1	214
							2	4	2647	9							
05	37665	X	33328	-0-	-4337	-0-	1832	1	29645	3	Y	1683	189	0	1439	1	269
							1851	9									
*06	44135	X	44135	-0-	-0-	-0-	2424	1	38925	3	Y	2533	381	0	2139	1	282
							2786	9									
07	37665	X	15051	-0-	-22614	-0-	1515	1	9081	3	Y	4050	397	0	3795	1	140
							4455	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

02	56260	X	31429	-0-	-24831	-0-	24344	3	7085	9	N	6441	6441	0			-0-
03	69099	X	18297	-0-	-50802	-0-	14825	3	3472	9	N	3156	3156	0			-0-
04	66870	X	19052	-0-	-47818	-0-	15181	3	3871	9	N	3519	3271	0	248	1	-0-
05	63984	X	17860	-0-	-46124	-0-	14580	3	3280	9	N	2982	2850	0	132	1	-0-
*06	32850	X	22461	-0-	-10389	-0-	19305	3	3156	9	N	2869	2869	0			-0-
07	33604	X	28505	-0-	-5099	-0-	25213	3	3292	9	N	2993	2993	0			-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

02	56086	X	35009	-0-	-21077	-0-	24560	3	10449	9	N	9499	9499	0			-0-
03	59954	X	23311	-0-	-36643	-0-	19207	3	4104	9	N	3731	3731	0			-0-
04	58020	X	29563	-0-	-28457	-0-	24979	3	4584	9	N	4167	3803	0	364	1	-0-
05	55893	X	23778	-0-	-32115	-0-	20263	3	3515	9	N	3195	3062	0	133	1	-0-
*06	36540	X	28002	-0-	-8538	-0-	23991	3	4011	9	N	3646	3646	0			-0-
07	37417	X	23812	-0-	-13605	-0-	19628	3	4184	9	N	3804	3804	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152714 X	66040	-0-	-86674	-0-	55809	3	10231	9	Y	9301	9299	0			121
03	163432 X	60146	-0-	-103286	-0-	51466	3	8680	9	Y	7891	7192	0	705	1	115
04	DLQ G-10	55062	-0-	55062	55062	47332	3	7730	9	Y	7027	7027	0			115
05	DLQ G-10	51347	-0-	51347	106409	44442	3	6905	9	Y	6277	6277	0			115
*06	DLQ G-10	19727	-0-	19727	126136	16788	3	2939	9	Y	2672	2672	0			115
*07	164879 X	38743	-0-	-126136	-0-	35571	3	3172	9	Y	2884	2788	0	194	1	17

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

02	73428 X	66180	-0-	-7248	-0-	56234	3	9946	9	Y	9042	9041	0			118
03	71269 X	59521	-0-	-11748	-0-	51356	3	8165	9	Y	7423	6721	0	705	1	115
04	DLQ G-10	54150	-0-	54150	54150	46913	3	7237	9	Y	6579	6579	0			115
05	DLQ G-10	51151	-0-	51151	105301	44222	3	6929	9	Y	6299	6299	0			115
*06	DLQ G-10	47961	-0-	47961	153262	41833	3	6128	9	Y	5571	5571	0			115
*07	187723 X	34461	-0-	-153262	-0-	26870	3	7591	9	Y	6901	5812	0	1009	1	195

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

02	73805 X	35951	-0-	-37854	-0-	28352	3	7599	9	Y	6908	6908	0			-0-
03	54684 X	33084	-0-	-21600	-0-	26389	3	6695	9	Y	6086	6086	0			-0-
04	52920 X	27470	-0-	-25450	-0-	22113	3	5357	9	Y	4870	4847	0	23	1	-0-
05	45880 X	26670	-0-	-19210	-0-	21745	3	4925	9	Y	4477	4477	0			-0-
*06	43530 X	22789	-0-	-20741	-0-	18688	3	4101	9	Y	3728	3728	0			-0-
07	38440 X	27059	-0-	-11381	-0-	22781	3	4278	9	Y	3889	3889	0			-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

02	58986 X	48644	-0-	-10342	-0-	35304	3	13340	9	Y	12127	12127	0			-0-
03	74152 X	42820	-0-	-31332	-0-	36541	3	6279	9	Y	5708	5708	0			-0-
04	71760 X	45804	-0-	-25956	-0-	39695	3	6109	9	Y	5554	5159	0	395	1	-0-
05	65193 X	42688	-0-	-22505	-0-	36995	3	5693	9	Y	5175	4970	0	205	1	-0-
*06	51390 X	41048	-0-	-10342	-0-	35286	3	5762	9	Y	5238	5238	0			-0-
07	51987 X	40883	-0-	-11104	-0-	34871	3	6012	9	Y	5465	5465	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

02	73805 X	33616	-0-	-40189	-0-	26636	3	6980	9	Y	6345	6345	0			-0-
03	68789 X	27733	-0-	-41056	-0-	22280	3	5453	9	Y	4957	4957	0			-0-
04	66570 X	28572	-0-	-37998	-0-	23360	3	5212	9	Y	4738	4714	0	24	1	-0-
05	56451 X	24380	-0-	-32071	-0-	19827	3	4553	9	Y	4139	4139	0			-0-
*06	37110 X	22366	-0-	-14744	-0-	18219	3	4147	9	Y	3770	3770	0			-0-
07	35929 X	23879	-0-	-12050	-0-	19552	3	4327	9	Y	3934	3934	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

02	90219 X	69662	-0-	-20557	-0-	60364	3	9298	9	Y	8453	8456	0			110
03	103912 X	64708	-0-	-39204	-0-	56272	3	8436	9	Y	7669	6948	0	713	1	118
04	100560 X	58492	-0-	-42068	-0-	50925	3	7567	9	Y	6879	6879	0			118
05	101401 X	54797	-0-	-46604	-0-	47943	3	6854	9	Y	6231	6231	0			118
*06	84330 X	47949	-0-	-36381	-0-	42347	3	5602	9	Y	5093	5093	0			118
07	74462 X	32252	-0-	-42210	-0-	26374	3	5878	9	Y	5344	5314	0	143	1	5

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

02	61214 X	61214	-0-	-0-	-0-	51710	3	9504	9	Y	8640	8640	0			113
03	56091 X	56091	-0-	-0-	-0-	47959	3	8132	9	Y	7393	6699	0	693	1	114
04	57930 X	50600	-0-	-7330	-0-	43365	3	7235	9	Y	6577	6577	0			114
05	66185 X	47491	-0-	-18694	-0-	41070	3	6421	9	Y	5837	5837	0			114
*06	64650 X	41202	-0-	-23448	-0-	35953	3	5249	9	Y	4772	4772	0			114
07	65441 X	36442	-0-	-28999	-0-	29858	3	6584	9	Y	5985	4979	0	940	1	180

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99122 X	62302	-0-	-36820	-0-	52277	3	10025	9	Y	9114	9114	0			119
03	98704 X	57185	-0-	-41519	-0-	48962	3	8223	9	Y	7475	6755	0	721	1	118
04	95520 X	51126	-0-	-44394	-0-	43889	3	7237	9	Y	6579	6579	0			118
05	98549 X	49374	-0-	-49175	-0-	42640	3	6734	9	Y	6122	6122	0			118
*06	76020 X	36482	-0-	-39538	-0-	31148	3	5334	9	Y	4849	4849	0			118
07	66588 X	36934	-0-	-29654	-0-	30245	3	6689	9	Y	6081	5058	0	958	1	183

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

02	333819 X	249207	-0-	-84612	-0-	6097	1	242683	3	Y	382	382	0			-0-
						7	4	420	9							
03	326988 X	225530	-0-	-101458	-0-	4959	1	220297	3	Y	239	239	0			-0-
						11	4	263	9							
04	297150 X	218164	-0-	-78986	-0-	4884	1	212997	3	Y	251	240	0	11	1	-0-
						7	4	276	9							
05	306187 X	105998	-0-	-200189	-0-	2339	1	102921	3	Y	670	75	0	594	1	1
						1	4	737	9							
*06	279450 X	168288	-0-	-111162	-0-	3751	1	163329	3	Y	1098	29	0	1068	1	2
						1208	9									
07	266383 X	204747	-0-	-61636	-0-	4422	1	198694	3	Y	1481	31	0	1449	1	3
						2	4	1629	9							

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

02	368010 X	237628	-0-	-130382	-0-	5631	1	223965	3	Y	7296	3572	0	3724	1	-0-
						6	4	8026	9							
03	304637 X	196403	-0-	-108234	-0-	4188	1	186051	3	Y	5596	1460	0	4136	1	-0-
						8	4	6156	9							
04	292410 X	193310	-0-	-99100	-0-	4200	1	182964	3	Y	5582	5537	0	45	1	-0-
						6	4	6140	9							
05	283898 X	189880	-0-	-94018	-0-	4119	1	179199	3	Y	5964	5964	0			-0-
						2	4	6560	9							
*06	274050 X	174764	-0-	-99286	-0-	3817	1	164794	3	Y	5594	5594	0			-0-
						6153	9									
07	254014 X	164938	-0-	-89076	-0-	3410	1	153814	3	Y	7011	5836	0	1175	1	-0-
						2	4	7712	9							

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

02	248791 X	168259	-0-	-80532	-0-	4078	1	162319	3	Y	1688	256	0	1430	1	2
						5	4	1857	9							
03	162555 X	162555	-0-	-0-	-0-	3542	1	157661	3	Y	1223	170	0	1054	1	1
						7	4	1345	9							
04	224340 X	155496	-0-	-68844	-0-	3462	1	151016	3	Y	921	170	0	751	1	1
						5	4	1013	9							
05	217465 X	143346	-0-	-74119	-0-	3202	1	139204	3	Y	854	92	0	762	1	1
						1	4	939	9							
*06	191490 X	127978	-0-	-63512	-0-	2874	1	124193	3	Y	828	25	0	803	1	1
						911	9									
07	179862 X	110711	-0-	-69151	-0-	2395	1	107487	3	Y	753	26	0	727	1	1
						1	4	828	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252909 X	139061	-0-	-113848	-0-	3358	1	133485	3	Y	2013	211	0	1800	1	2
						4	4	2214	9							
03	136062 X	136062	-0-	-0-	-0-	2953	1	131298	3	Y	1641	142	0	1499	1	2
						6	4	1805	9							
04	213060 X	129520	-0-	-83540	-0-	2872	1	125188	3	Y	1324	141	0	1183	1	2
						4	4	1456	9							
05	202678 X	125655	-0-	-77023	-0-	2793	1	121482	3	Y	1254	80	0	1174	1	2
						1	4	1379	9							
*06	176610 X	122178	-0-	-54432	-0-	2738	1	118177	3	Y	1148	23	0	1125	1	2
						1263	9									
07	148645 X	110416	-0-	-38229	-0-	2380	1	106811	3	Y	1113	24	0	1089	1	2
						1	4	1224	9							

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

02	275645 X	169783	-0-	-105862	-0-	4108	1	163555	3	Y	1923	258	0	1663	1	2
						5	4	2115	9							
03	162561 X	162561	-0-	-0-	-0-	3535	1	157242	3	Y	1615	170	0	1445	1	2
						7	4	1777	9							
04	231720 X	152965	-0-	-78755	-0-	3398	1	148139	3	Y	1294	167	0	1127	1	2
						5	4	1423	9							
05	221774 X	139846	-0-	-81928	-0-	3114	1	135361	3	Y	1245	89	0	1156	1	2
						1	4	1370	9							
*06	198660 X	136514	-0-	-62146	-0-	3062	1	132178	3	Y	1158	26	0	1132	1	2
						1274	9									
07	181505 X	122267	-0-	-59238	-0-	2637	1	118372	3	Y	1143	27	0	1116	1	2
						1	4	1257	9							

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

02	119799 X	30237	-0-	-89562	-0-	20070	3	10167	9	Y	9243	9243	0			-0-
03	128061 X	22833	-0-	-105228	-0-	18795	3	4038	9	Y	3671	3671	0			-0-
04	72210 X	27146	-0-	-45064	-0-	22946	3	4200	9	Y	3818	3515	0	303	1	-0-
05	61380 X	23225	-0-	-38155	-0-	19237	3	3988	9	Y	3625	3504	0	121	1	-0-
*06	31560 X	27004	-0-	-4556	-0-	22694	3	4310	9	Y	3918	3918	0			-0-
07	32333 X	20038	-0-	-12295	-0-	15542	3	4496	9	Y	4087	4087	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

02	260420 X	149047	-0-	-111373	-0-	3594	1	143058	3	Y	2174	227	0	1945	1	2
						4	4	2391	9							
03	278380 X	150484	-0-	-127896	-0-	3267	1	145309	3	Y	1728	157	0	1571	1	2
						7	4	1901	9							
04	141039 X	141039	-0-	-0-	-0-	3128	1	136384	3	Y	1384	154	0	1230	1	2
						5	4	1522	9							
05	133884 X	133884	-0-	-0-	-0-	3008	1	130780	3	Y	86	86	0	2	1	-0-
						1	4	95	9							
*06	145590 X	132480	-0-	-13110	-0-	2999	1	129452	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
07	159340 X	114736	-0-	-44604	-0-	2500	1	112205	3	Y	27	27	0			-0-
						1	4	30	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280314	X	226009	-0-	-54305	-0-	4308	1	218200	3	Y	3179	609	0	2570	1	-0-
							4	4	3497	9							
03	299646	X	216028	-0-	-83618	-0-	4115	1	208385	3	Y	3199	676	0	2523	1	-0-
							9	4	3519	9							
04	289980	X	187043	-0-	-102937	-0-	2902	1	181453	3	Y	2440	481	0	1959	1	-0-
							4	4	2684	9							
05	261020	X	181726	-0-	-79294	-0-	2623	1	176242	3	Y	2600	334	0	2266	1	-0-
							1	4	2860	9							
*06	260340	X	151229	-0-	-109111	-0-	2143	1	147078	3	Y	1825	466	0	1359	1	-0-
							2008	9									
07	241583	X	157007	-0-	-84576	-0-	2004	1	153383	3	Y	1472	486	0	986	1	-0-
							1	4	1619	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317956	X	240354	-0-	-77602	-0-	5676	1	225849	3	Y	8021	3927	0	4094	1	-0-
							6	4	8823	9							
03	339884	X	237588	-0-	-102296	-0-	5054	1	224493	3	Y	7299	1905	0	5394	1	-0-
							12	4	8029	9							
04	328920	X	216637	-0-	-112283	-0-	4676	1	203826	3	Y	7389	7331	0	58	1	-0-
							7	4	8128	9							
05	274133	X	210166	-0-	-63967	-0-	4574	1	198993	3	Y	5997	5997	0			-0-
							2	4	6597	9							
*06	291690	X	167561	-0-	-124129	-0-	3651	1	157704	3	Y	5642	5642	0			-0-
							6206	9									
07	256928	X	170844	-0-	-86084	-0-	3526	1	159179	3	Y	7397	5886	0	1511	1	-0-
							2	4	8137	9							

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318246	X	232720	-0-	-85526	-0-	5482	1	218093	3	Y	8308	4067	0	4241	1	-0-
							6	4	9139	9							
03	340194	X	214377	-0-	-125817	-0-	4572	1	203178	3	Y	6016	1570	0	4446	1	-0-
							9	4	6618	9							
04	329220	X	196096	-0-	-133124	-0-	4257	1	185528	3	Y	5732	5685	0	47	1	-0-
							6	4	6305	9							
05	303366	X	185173	-0-	-118193	-0-	4038	1	175849	3	Y	4804	4804	0			-0-
							2	4	5284	9							
*06	295860	X	154584	-0-	-141276	-0-	3403	1	146895	3	Y	3896	3896	0			-0-
							4286	9									
07	248775	X	157386	-0-	-91389	-0-	3282	1	148149	3	Y	5412	4064	0	1348	1	-0-
							2	4	5953	9							

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292117	X	219145	-0-	-72972	-0-	5121	1	203812	3	Y	9278	4542	0	4736	1	-0-
							6	4	10206	9							
03	312263	X	258112	-0-	-54151	-0-	5450	1	242075	3	Y	9614	2509	0	7105	1	-0-
							12	4	10575	9							
04	302190	X	236844	-0-	-65346	-0-	5096	1	222063	3	Y	8798	8728	0	70	1	-0-
							7	4	9678	9							
05	265112	X	226847	-0-	-38265	-0-	4906	1	213614	3	Y	7568	7568	0			-0-
							2	4	8325	9							
*06	270240	X	147852	-0-	-122388	-0-	3208	1	138569	3	Y	5523	5523	0			-0-
							6075	9									
07	258013	X	154582	-0-	-103431	-0-	3166	1	142991	3	Y	7658	5763	0	1895	1	-0-
							1	4	8424	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235567	X	151828	-0-	-83739	-0-	3715	1	147835	3	Y	249	234	0	15	1	-0-
							4	4	274	9							
03	251813	X	130589	-0-	-121224	-0-	2858	1	127053	3	Y	611	139	0	471	1	1
							6	4	672	9							
04	243690	X	119620	-0-	-124070	-0-	2663	1	116157	3	Y	724	131	0	593	1	1
							4	4	796	9							
05	201903	X	114484	-0-	-87419	-0-	2556	1	111156	3	Y	701	73	0	628	1	1
							1	4	771	9							
*06	182190	X	107046	-0-	-75144	-0-	2409	1	103970	3	Y	606	21	0	585	1	1
							667	9									
07	162285	X	123045	-0-	-39240	-0-	2663	1	119901	3	Y	436	22	0	414	1	1
							1	4	480	9							

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324017	X	247348	-0-	-76669	-0-	5834	1	232216	3	Y	8446	4135	0	4311	1	-0-
							7	4	9291	9							
03	346363	X	234482	-0-	-111881	-0-	4967	1	220819	3	Y	7897	2061	0	5836	1	-0-
							9	4	8687	9							
04	335190	X	218200	-0-	-116990	-0-	4702	1	204879	3	Y	7829	7766	0	63	1	-0-
							7	4	8612	9							
05	295151	X	215868	-0-	-79283	-0-	4678	1	203537	3	Y	6955	6955	0			-0-
							2	4	7651	9							
*06	273270	X	173045	-0-	-100225	-0-	3778	1	163220	3	Y	5497	5497	0			-0-
							6047	9									
07	264399	X	168022	-0-	-96377	-0-	3462	1	156222	3	Y	7578	5735	0	1843	1	-0-
							2	4	8336	9							

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235567	X	172668	-0-	-62899	-0-	4194	1	166864	3	Y	1459	263	0	1195	1	1
							5	4	1605	9							
03	251813	X	164924	-0-	-86889	-0-	3599	1	160165	3	Y	1048	173	0	875	1	1
							7	4	1153	9							
04	243690	X	151496	-0-	-92194	-0-	3375	1	147240	3	Y	796	166	0	630	1	1
							5	4	876	9							
05	224781	X	130260	-0-	-94521	-0-	2904	1	126495	3	Y	782	84	0	698	1	1
							1	4	860	9							
*06	205320	X	133106	-0-	-72214	-0-	2996	1	129348	3	Y	693	25	0	668	1	1
							762	9									
07	184574	X	137595	-0-	-46979	-0-	2991	1	134513	3	Y	82	26	0	57	1	-0-
							1	4	90	9							

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160312	X	101050	-0-	-59262	-0-	2097	1	83419	3	Y	14120	14120	0			-0-
							2	4	15532	9							
03	171368	X	94828	-0-	-76540	-0-	1756	1	77999	3	Y	13699	13197	0	502	1	-0-
							4	4	15069	9							
04	165840	X	80292	-0-	-85548	-0-	1528	1	66619	3	Y	11039	11039	0			-0-
							2	4	12143	9							
05	109678	X	72547	-0-	-37131	-0-	1398	1	60771	3	Y	9434	9434	0			-0-
							1	4	10377	9							
*06	124500	X	57073	-0-	-67427	-0-	1104	1	47734	3	Y	7486	7486	0			-0-
							8235	9									
07	108004	X	63980	-0-	-44024	-0-	1191	1	54197	3	Y	7810	7810	0			-0-
							1	4	8591	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142738	X	96766	-0-	-45972	-0-	1980	1	78792	3	Y	14538	14538	0			-0-
							2	4	15992	9							
03	152582	X	90365	-0-	-62217	-0-	1660	1	73742	3	Y	13599	13140	0	459	1	-0-
							4	4	14959	9							
04	147660	X	74973	-0-	-72687	-0-	1422	1	62015	3	Y	10485	10485	0			-0-
							2	4	11534	9							
05	104749	X	68074	-0-	-36675	-0-	1304	1	56675	3	Y	9176	9176	0			-0-
							1	4	10094	9							
*06	108780	X	61091	-0-	-47689	-0-	1200	1	51684	3	Y	7461	7461	0			-0-
							8207	9									
07	103447	X	50768	-0-	-52679	-0-	908	1	41297	3	Y	7784	7784	0			-0-
							1	4	8562	9							

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290667	X	219924	-0-	-70743	-0-	5345	1	212818	3	Y	1595	576	0	1019	1	-0-
							6	4	1755	9							
03	310713	X	236275	-0-	-74438	-0-	5169	1	229561	3	Y	1394	395	0	999	1	-0-
							12	4	1533	9							
04	300690	X	247373	-0-	-53317	-0-	5511	1	239709	3	Y	1951	382	0	1569	1	-0-
							7	4	2146	9							
05	237894	X	217234	-0-	-20660	-0-	4837	1	210441	3	Y	1776	465	0	1311	1	-0-
							2	4	1954	9							
06	230430	X	204389	-0-	-26041	-0-	4588	1	198064	3	Y	1579	318	0	1261	1	-0-
							1737	9									
07	255626	X	209632	-0-	-45994	-0-	4506	1	203597	3	Y	1388	285	0	1103	1	-0-
							2	4	1527	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128615	X	78877	-0-	-49738	-0-	1608	1	64027	3	N	12036	12036	0			-0-
							2	4	13240	9							
03	137485	X	31912	-0-	-105573	-0-	597	1	26201	3	N	4649	4509	0	140	1	-0-
							5114	9									
04	133050	X	55991	-0-	-77059	-0-	1071	1	45899	3	N	8201	8201	0			-0-
							9021	9									
05	137485	X	67755	-0-	-69730	-0-	1293	1	56201	3	N	9327	9327	0			-0-
							1	4	10260	9							
*06	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	1214	1	52293	3	N	7686	7686	0			-0-
							8455	9									
*07	84320	X	56010	-0-	-28310	-0-	1017	1	46171	3	N	8019	8019	0			-0-
							1	4	8821	9							

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289072	X	180333	-0-	-108739	-0-	5499	1	171640	3	N	2898	772	0	2126	1	-0-
							6	4	3188	9							
03	309008	X	190123	-0-	-118885	-0-	4692	1	182629	3	N	2537	775	0	1762	1	-0-
							11	4	2791	9							
04	299040	X	132887	-0-	-166153	-0-	4168	1	126506	3	N	2006	676	0	1330	1	-0-
							6	4	2207	9							
05	309008	X	119263	-0-	-189745	-0-	4052	1	114180	3	N	935	513	0	422	1	-0-
							2	4	1029	9							
*06	97350	X	97350	-0-	-0-	-0-	3406	1	92505	3	N	1308	739	0	569	1	-0-
							1439	9									
*07	192758	X	95207	-0-	-97551	-0-	3397	1	90513	3	N	1177	771	0	406	1	-0-
							2	4	1295	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329295	X	231052	-0-	-98243	-0-	5501	1	219227	3	Y	5744	593	0	5151	1	-0-
							6	4	6318	9							
03	352005	X	250214	-0-	-101791	-0-	5371	1	238610	3	Y	5655	410	0	5245	1	-0-
							12	4	6221	9							
04	340650	X	142464	-0-	-198186	-0-	3078	1	135735	3	Y	3313	229	0	3084	1	-0-
							7	4	3644	9							
05	352005	X	216482	-0-	-135523	-0-	4794	1	208650	3	Y	2760	279	0	2481	1	-0-
							2	4	3036	9							
06	207794	X	207794	-0-	-0-	-0-	4639	1	200280	3	Y	2614	303	0	2311	1	-0-
							2875	9									
07	250108	X	201848	-0-	-48260	-0-	4313	1	194900	3	Y	2394	288	0	2106	1	-0-
							2	4	2633	9							

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354467	X	268598	-0-	-85869	-0-	6539	1	260104	3	Y	1771	706	0	1065	1	-0-
							7	4	1948	9							
03	378913	X	272695	-0-	-106218	-0-	5968	1	265099	3	Y	1467	457	0	1010	1	-0-
							14	4	1614	9							
04	366690	X	302791	-0-	-63899	-0-	6771	1	294353	3	Y	1507	467	0	1040	1	-0-
							9	4	1658	9							
05	378913	X	251580	-0-	-127333	-0-	5585	1	244042	3	Y	1773	569	0	1204	1	-0-
							3	4	1950	9							
06	181763	X	181763	-0-	-0-	-0-	4074	1	176013	3	Y	1524	370	0	1154	1	-0-
							1676	9									
07	312883	X	186166	-0-	-126717	-0-	4002	1	180766	3	Y	1269	259	0	1010	1	-0-
							2	4	1396	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392254	X	270478	-0-	-121776	-0-	6593	1	262066	3	Y	1646	711	0	935	1	-0-
							8	4	1811	9							
03	419306	X	245894	-0-	-173412	-0-	5383	1	239148	3	Y	1228	416	0	812	1	-0-
							12	4	1351	9							
04	405780	X	272782	-0-	-132998	-0-	6103	1	265184	3	Y	1353	421	0	932	1	-0-
							7	4	1488	9							
05	419306	X	232202	-0-	-187104	-0-	5175	1	225322	3	Y	1548	513	0	1035	1	-0-
							2	4	1703	9							
06	405780	X	188863	-0-	-216917	-0-	4239	1	183161	3	Y	1330	341	0	989	1	-0-
							1463	9									
07	289137	X	206862	-0-	-82275	-0-	4452	1	201142	3	Y	1151	267	0	884	1	-0-
							2	4	1266	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		23983	-0-	23983	23983	402	1	18214	3	Y	4878	4878	0			-0-
							1	4	5366	9							
*11	0		122488	-0-	122488	146471	1964	1	90145	3	Y	27609	27609	0			-0-
							9	4	30370	9							
*12	0		118549	-0-	118549	265020	2037	1	91494	3	Y	22736	22736	0			-0-
							8	4	25010	9							
*01	366706	X	101686	-0-	-265020	-0-	1836	1	78412	3	Y	19488	18908	0	580	1	-0-
							1	4	21437	9							
*02	111708	X	87954	-0-	-23754	-0-	1773	1	70508	3	Y	14246	14246	0			-0-
							2	4	15671	9							
*03	119412	X	78896	-0-	-40516	-0-	1436	1	63760	3	Y	12452	11884	0	568	1	-0-
							3	4	13697	9							
*04	115560	X	65080	-0-	-50480	-0-	1215	1	52995	3	Y	9880	9880	0			-0-
							2	4	10868	9							
*05	119412	X	45309	-0-	-74103	-0-	836	1	36562	3	Y	7192	7192	0			-0-
							7911	9									
*06	115560	X	54934	-0-	-60626	-0-	1059	1	45694	3	Y	7437	7437	0			-0-
							8181	9									
07	94023	X	49899	-0-	-44124	-0-	893	1	40470	3	Y	7760	7760	0			-0-
							8536	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		29288	-0-	29288	29288	493	1	22213	3	Y	5983	5983	0			-0-
							1	4	6581	9							
*11	0		185067	-0-	185067	214355	2973	1	136341	3	Y	41581	41581	0			-0-
							14	4	45739	9							
*12	0		116004	-0-	116004	330359	1987	1	89598	3	Y	22190	22190	0			-0-
							10	4	24409	9							
*01	443572	X	113213	-0-	-330359	-0-	2062	1	88217	3	Y	20847	20243	0	604	1	-0-
							2	4	22932	9							
*02	178002	X	89649	-0-	-88353	-0-	1812	1	72113	3	Y	14293	14293	0			-0-
							2	4	15722	9							
*03	190278	X	75030	-0-	-115248	-0-	1361	1	60414	3	Y	12047	11475	0	572	1	-0-
							3	4	13252	9							
*04	184140	X	61727	-0-	-122413	-0-	1144	1	49910	3	Y	9701	9701	0			-0-
							2	4	10671	9							
*05	190278	X	49315	-0-	-140963	-0-	911	1	39768	3	Y	7851	7851	0			-0-
							8636	9									
*06	184140	X	36194	-0-	-147946	-0-	646	1	27814	3	Y	7031	7031	0			-0-
							7734	9									
07	95821	X	34139	-0-	-61682	-0-	563	1	25506	3	Y	7336	7336	0			-0-
							8070	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		34871	-0-	34871	34871	609	1	27514	3	Y	6134	6134	0			-0-
							1	4	6747	9							
*11	0		180080	-0-	180080	214951	3002	1	137771	3	Y	35722	35722	0			-0-
							13	4	39294	9							
*12	0		122462	-0-	122462	337413	2185	1	98045	3	Y	20204	20204	0			-0-
							8	4	22224	9							
*01	429082	X	91669	-0-	-337413	-0-	1701	1	72728	3	Y	15672	15235	0	437	1	-0-
							1	4	17239	9							
*02	179800	X	71880	-0-	-107920	-0-	1503	1	59745	3	Y	9664	9664	0			-0-
							2	4	10630	9							
*03	192200	X	67080	-0-	-125120	-0-	1246	1	55325	3	Y	9551	9123	0	428	1	-0-
							3	4	10506	9							
*04	186000	X	56958	-0-	-129042	-0-	1079	1	47033	3	Y	8040	8040	0			-0-
							2	4	8844	9							
*05	192200	X	43167	-0-	-149033	-0-	820	1	35828	3	Y	5926	5926	0			-0-
							6519	9									
*06	186000	X	34767	-0-	-151233	-0-	649	1	28290	3	Y	5298	5298	0			-0-
							5828	9									
07	76849	X	35853	-0-	-40996	-0-	642	1	29131	3	Y	5527	5527	0			-0-
							6080	9									

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		29678	-0-	29678	29678	514	1	23232	3	Y	5392	5392	0			-0-
							1	4	5931	9							
*11	0		125193	-0-	125193	154871	2020	1	92605	3	Y	27781	27781	0			-0-
							9	4	30559	9							
*12	0		109582	-0-	109582	264453	1889	1	84833	3	Y	20775	20775	0			-0-
							7	4	22853	9							
*01	356684	X	92231	-0-	-264453	-0-	1673	1	71519	3	Y	17307	16855	0	452	1	-0-
							1	4	19038	9							
*02	110664	X	68894	-0-	-41770	-0-	1403	1	55826	3	Y	10603	10603	0			-0-
							2	4	11663	9							
*03	118296	X	67501	-0-	-50795	-0-	1230	1	54607	3	Y	10601	10156	0	445	1	-0-
							3	4	11661	9							
*04	114480	X	11637	-0-	-102843	-0-	193	1	8851	3	Y	2356	2356	0			-0-
							1	4	2592	9							
*05	118296	X	59467	-0-	-58829	-0-	1114	1	48464	3	Y	8989	8989	0			-0-
							1	4	9888	9							
*06	114480	X	48514	-0-	-65966	-0-	926	1	39928	3	Y	6964	6964	0			-0-
							7660	9									
07	73656	X	36116	-0-	-37540	-0-	608	1	27515	3	Y	7266	7266	0			-0-
							7993	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		43761	-0-	43761	43761	1040	1	42559	3	Y	147	72	0	75	1	-0-
							162	9									
03	SHUT IN		340666	-0-	340666	384427	7421	1	331072	3	Y	1963	281	0	1671	1	-0-
							14	4	2159	9			11	8			
04	SHUT IN		326585	-0-	326585	711012	7297	1	318094	3	Y	1075	296	0	779	1	-0-
							11	4	1183	9							
05	973872	X	262860	-0-	-711012	-0-	5905	1	256194	3	Y	691	144	0	547	1	-0-
							1	4	760	9							
*06	390810	X	218660	-0-	-172150	-0-	4937	1	213199	3	Y	476	67	0	409	1	-0-
							524	9									
07	340535	X	229576	-0-	-110959	-0-	4992	1	224292	3	Y	264	70	0	194	1	-0-
							2	4	290	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	11721	-0-	11721	11721	275	1	11404	3	Y	38	19	0	19	1	-0-
						42	9									
03	SHUT IN	315977	-0-	315977	327698	6868	1	306313	3	Y	2527	256	0	2256	1	-0-
						16	4	2780	9			15	8			
04	SHUT IN	309775	-0-	309775	637473	6871	1	299910	3	Y	2712	279	0	2433	1	-0-
						11	4	2983	9							
05	835129 X	197656	-0-	-637473	-0-	4373	1	191570	3	Y	1556	111	0	1445	1	-0-
						1	4	1712	9							
*06	381000 X	166394	-0-	-214606	-0-	3704	1	161412	3	Y	1162	50	0	1112	1	-0-
						1278	9									
07	320106 X	220450	-0-	-99656	-0-	4784	1	214558	3	Y	1006	53	0	953	1	-0-
						1	4	1107	9							

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

02	SHUT IN	12639	-0-	12639	12639	298	1	12296	3	Y	41	20	0	21	1	-0-
						45	9									
03	SHUT IN	292622	-0-	292622	305261	6372	1	284658	3	Y	1435	238	0	1189	1	-0-
						13	4	1579	9			8	8			
04	SHUT IN	341801	-0-	341801	647062	7634	1	333035	3	Y	1019	307	0	712	1	-0-
						11	4	1121	9							
05	928122 X	281060	-0-	-647062	-0-	6304	1	274184	3	Y	518	153	0	365	1	-0-
						2	4	570	9							
*06	410970 X	212976	-0-	-197994	-0-	4797	1	207496	3	Y	621	66	0	555	1	-0-
						683	9									
07	353183 X	230844	-0-	-122339	-0-	5015	1	225438	3	Y	354	69	0	285	1	-0-
						2	4	389	9							

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	164630	-0-	164630	164630	3586	1	160671	3	Y	329	282	0	46	1	-0-
						11	4	362	9			1	8			
04	SHUT IN	330752	-0-	330752	495382	7393	1	322625	3	Y	657	624	0	33	1	-0-
						11	4	723	9							
05	739938 X	244556	-0-	-495382	-0-	5489	1	238729	3	Y	306	306	0			-0-
						1	4	337	9							
*06	394350 X	244850	-0-	-149500	-0-	5541	1	239255	3	Y	49	49	0			-0-
						54	9									
07	341775 X	207785	-0-	-133990	-0-	4519	1	203192	3	Y	65	51	0	14	1	-0-
						2	4	72	9							

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	162784	-0-	162784	162784	3539	1	158383	3	Y	774	278	0	484	1	-0-
						11	4	851	9			12	8			
04	SHUT IN	304213	-0-	304213	466997	6785	1	295897	3	Y	1383	574	0	809	1	-0-
						10	4	1521	9							
05	733159 X	266162	-0-	-466997	-0-	5950	1	258718	3	Y	1357	325	0	1032	1	-0-
						1	4	1493	9							
*06	350820 X	248254	-0-	-102566	-0-	5604	1	241960	3	Y	627	51	0	576	1	-0-
						690	9									
07	362514 X	226764	-0-	-135750	-0-	4918	1	221156	3	Y	625	53	0	572	1	-0-
						2	4	688	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	172766	-0-	172766	172766	3731	1	167054	3	Y	1790	293	0	1460	1	-0-
						12	4	1969	9			37	8			
04	SHUT IN	308790	-0-	308790	481556	6827	1	297789	3	Y	3785	579	0	3206	1	-0-
						10	4	4164	9							
05	669527 X	187971	-0-	-481556	-0-	4170	1	181989	3	Y	1646	240	0	1406	1	-0-
						1	4	1811	9							
*06	356670 X	188189	-0-	-168481	-0-	4245	1	182981	3	Y	875	37	0	838	1	-0-
						963	9									
07	0 W	198982	-0-	198982	198982	4296	1	193658	3	Y	933	39	0	894	1	-0-
						2	4	1026	9							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	156873	-0-	156873	156873	3403	1	152301	3	Y	1053	267	0	767	1	-0-
						11	4	1158	9			19	8			
04	SHUT IN	313459	-0-	313459	470332	6976	1	303899	3	Y	2340	588	0	1752	1	-0-
						10	4	2574	9							
05	741194 X	270862	-0-	-470332	-0-	6037	1	262429	3	Y	2177	330	0	1847	1	-0-
						1	4	2395	9							
*06	339960 X	253271	-0-	-86689	-0-	5702	1	246147	3	Y	1293	52	0	1241	1	-0-
						1422	9									
07	323919 X	229626	-0-	-94293	-0-	4971	1	223699	3	Y	867	54	0	813	1	-0-
						2	4	954	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382771 X	225502	-0-	-157269	-0-	5479	1	218566	3	Y	1319	596	0	723	1	-0-
						6	4	1451	9							
03	409169 X	266835	-0-	-142334	-0-	5847	1	259740	3	Y	1123	444	0	679	1	-0-
						13	4	1235	9							
04	395970 X	268258	-0-	-127712	-0-	5990	1	260717	3	Y	1403	416	0	987	1	-0-
						8	4	1543	9							
05	409169 X	205833	-0-	-203336	-0-	4580	1	199634	3	Y	1469	507	0	962	1	-0-
						3	4	1616	9							
06	395970 X	179854	-0-	-216116	-0-	4037	1	174317	3	Y	1364	305	0	1059	1	-0-
						1500	9									
07	277202 X	190647	-0-	-86555	-0-	4099	1	185218	3	Y	1207	252	0	955	1	-0-
						2	4	1328	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	139122	-0-	139122	139122	2551	1	111235	3	Y	23032	23032	0			-0-
						1	4	25335	9							
*06	256863 X	117741	-0-	-139122	-0-	2193	1	94482	3	Y	19151	19151	0			-0-
						21066	9									
07	218953 X	97411	-0-	-121542	-0-	1634	1	73798	3	Y	19980	19980	0			-0-
						1	4	21978	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	124373	-0-	124373	124373	2449	1	106786	3	Y	13761	13761	0			-0-
						1	4	15137	9							
*06	258097 X	133724	-0-	-124373	-0-	2712	1	116823	3	Y	12899	12899	0			-0-
						14189	9									
*07	199330 X	105114	-0-	-94216	-0-	1956	1	88353	3	Y	13458	13458	0			-0-
						1	4	14804	9							

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	112801	-0-	112801	112801	2160	1	94178	3	Y	14965	14965	0			-0-
						1	4	16462	9							
*06	215249 X	102448	-0-	-112801	-0-	2008	1	86460	3	Y	12709	12709	0			-0-
						13980	9									
*07	185411 X	76489	-0-	-108922	-0-	1341	1	60562	3	Y	13259	13259	0			-0-
						1	4	14585	9							

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	153627	-0-	153627	153627	2922	1	127262	3	Y	21311	21311	0			-0-
						1	4	23442	9							
*06	314062 X	160435	-0-	-153627	-0-	3117	1	134402	3	Y	20833	20833	0			-0-
						22916	9									
*07	229369 X	148977	-0-	-80392	-0-	2708	1	122359	3	Y	21735	21735	0			-0-
						1	4	23909	9							

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	86407	-0-	86407	86407	1546	1	67591	3	Y	15700	15684	0	16	1	-0-
						17270	9									
*07	232032 X	145625	-0-	-86407	-0-	2762	1	124829	3	Y	16394	16363	0	31	1	-0-
						1	4	18033	9							

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	97295	-0-	97295	97295	1723	1	75376	3	Y	18360	18342	0	18	1	-0-
						20196	9									
*07	249427 X	152132	-0-	-97295	-0-	2838	1	128204	3	Y	19172	19136	0	36	1	-0-
						1	4	21089	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	87542	-0-	87542	87542	1544	1	67620	3	Y	16707	16690	0	17	1	-0-
						18378	9									
*07	230469 X	142927	-0-	-87542	-0-	2679	1	121055	3	Y	17447	17413	0	34	1	-0-
						1	4	19192	9							

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	97923	-0-	97923	97923	1754	1	76591	3	Y	17798	17780	0	18	1	-0-
						19578	9									
*07	242341 X	144418	-0-	-97923	-0-	2685	1	121291	3	Y	18583	18549	0	34	1	-0-
						1	4	20441	9							

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	98581	-0-	98581	98581	1825	1	79785	3	Y	15428	15410	0	18	1	-0-
						16971	9									
*07	252360 X	153779	-0-	-98581	-0-	2945	1	133112	3	Y	16110	16077	0	33	1	-0-
						1	4	17721	9							

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	88175	-0-	88175	88175	1587	1	69537	3	Y	15501	15486	0	15	1	-0-
						17051	9									
*07	217232 X	129057	-0-	-88175	-0-	2410	1	108842	3	Y	16185	16157	0	28	1	-0-
						1	4	17804	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322451 X	266585	-0-	-55866	-0-	266585	2			N	-0-					-0-
03	344689 X	276458	-0-	-68231	-0-	276458	2			N	-0-					-0-
04	333570 X	239187	-0-	-94383	-0-	239187	2			N	-0-					-0-
05	344689 X	221493	-0-	-123196	-0-	221493	2			N	-0-					-0-
06	319969 X	194020	-0-	-125949	-0-	194020	2			N	-0-					-0-
07	284983 X	186627	-0-	-98356	-0-	186627	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	473458 X	473458	-0-	-0-	-0-	473458	2		N	-0-			-0-
03	462954 X	386694	-0-	-76260	-0-	386694	2		N	-0-			-0-
04	448020 X	283496	-0-	-164524	-0-	2864	1	280632 2	N	-0-			-0-
05	462954 X	221493	-0-	-241461	-0-	221493	2		N	-0-			-0-
*06	433086 X	242735	-0-	-190351	-0-	242735	2		N	-0-			-0-
07	506106 X	235755	-0-	-270351	-0-	235755	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

02	408146 X	366551	-0-	-41595	-0-	366551	2		N	-0-			-0-
03	436294 X	334596	-0-	-101698	-0-	334596	2		N	-0-			-0-
04	422220 X	284795	-0-	-137425	-0-	284795	2		N	-0-			-0-
05	436294 X	266797	-0-	-169497	-0-	266797	2		N	-0-			-0-
06	230510 X	230510	-0-	-0-	-0-	230510	2		N	-0-			-0-
07	391840 X	218830	-0-	-173010	-0-	218830	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

02	363457 X	304000	-0-	-59457	-0-	304000	2		N	-0-			-0-
03	388523 X	263190	-0-	-125333	-0-	263190	2		N	-0-			-0-
04	375990 X	222731	-0-	-153259	-0-	222731	2		N	-0-			-0-
05	388523 X	207011	-0-	-181512	-0-	207011	2		N	-0-			-0-
06	375990 X	175924	-0-	-200066	-0-	175924	2		N	-0-			-0-
07	324973 X	161483	-0-	-163490	-0-	161483	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

02	410408 X	410408	-0-	-0-	-0-	410408	2		N	-0-			-0-
03	431241 X	381196	-0-	-50045	-0-	381196	2		N	-0-			-0-
04	417330 X	312975	-0-	-104355	-0-	312975	2		N	-0-			-0-
05	431241 X	286360	-0-	-144881	-0-	286360	2		N	-0-			-0-
06	417330 X	244361	-0-	-172969	-0-	244361	2		N	-0-			-0-
07	438712 X	227966	-0-	-210746	-0-	227966	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

02	366067 X	328523	-0-	-37544	-0-	328523	2		N	-0-			-0-
03	391313 X	290795	-0-	-100518	-0-	290795	2		N	-0-			-0-
04	378690 X	234927	-0-	-143763	-0-	234927	2		N	-0-			-0-
05	391313 X	209380	-0-	-181933	-0-	209380	2		N	-0-			-0-
06	378690 X	175736	-0-	-202954	-0-	175736	2		N	-0-			-0-
07	351168 X	162320	-0-	-188848	-0-	162320	2		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

02	9918 X	8492	-0-	-1426	-0-	8492	2		N	-0-			-0-
03	10602 X	9314	-0-	-1288	-0-	9314	2		N	-0-			-0-
04	10080 X	8841	-0-	-1239	-0-	8841	2		N	-0-			-0-
05	10199 X	9769	-0-	-430	-0-	9769	2		N	-0-			-0-
06	9510 X	9196	-0-	-314	-0-	9196	2		N	-0-			-0-
07	9300 X	9223	-0-	-77	-0-	9223	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365 X	4912	-0-	-453	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
*07	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	452	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	453	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2670 N	2605	-0-	-65	-0-	434	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2620	-0-	-170	-0-	448	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	439	1	2072	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	386	1	2222	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4426	-0-	-194	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3704	-0-	-698	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

02	6467 X	6191	-0-	-276	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	6372	-0-	-448	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	5697	-0-	-753	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
05	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6341	-0-	-49	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

02	11252 X	8612	-0-	-2640	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	6666	-0-	-2696	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	3894	-0-	-5286	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	1995	-0-	-7491	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	1551	-0-	-7629	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	1550	-0-	-7657	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

02	4031 X	3086	-0-	-945	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	2747	-0-	-2053	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2610	-0-	-2350	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27637 X	25575	-0-	-2062	-0-	25575	2		N	-0-			-0-
03	29543 X	26546	-0-	-2997	-0-	26546	2		N	-0-			-0-
04	28560 X	25244	-0-	-3316	-0-	25244	2		N	-0-			-0-
05	28210 X	27925	-0-	-285	-0-	27925	2		N	-0-			-0-
06	26859 X	26859	-0-	-0-	-0-	26859	2		N	-0-			-0-
*07	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	27438	2		N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

02	18473 X	14923	-0-	-3550	-0-	14923	2		N	-0-			-0-
03	19406 X	15991	-0-	-3415	-0-	15991	2		N	-0-			-0-
04	17880 X	13923	-0-	-3957	-0-	13923	2		N	-0-			-0-
05	17887 X	14644	-0-	-3243	-0-	14644	2		N	-0-			-0-
06	17310 X	13881	-0-	-3429	-0-	13881	2		N	-0-			-0-
07	15996 X	14075	-0-	-1921	-0-	14075	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

02	48111 X	42053	-0-	-6058	-0-	42053	2		N	-0-			-0-
03	51429 X	43735	-0-	-7694	-0-	43735	2		N	-0-			-0-
04	48270 X	41135	-0-	-7135	-0-	41135	2		N	-0-			-0-
05	47740 X	41003	-0-	-6737	-0-	41003	2		N	-0-			-0-
06	45090 X	38770	-0-	-6320	-0-	38770	2		N	-0-			-0-
07	44950 X	39669	-0-	-5281	-0-	39669	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

02	57391 X	46280	-0-	-11111	-0-	46280	2		N	-0-			-0-
03	61349 X	45851	-0-	-15498	-0-	45851	2		N	-0-			-0-
04	59370 X	42049	-0-	-17321	-0-	42049	2		N	-0-			-0-
05	60450 X	41231	-0-	-19219	-0-	41231	2		N	-0-			-0-
06	58500 X	38622	-0-	-19878	-0-	38622	2		N	-0-			-0-
07	49476 X	38330	-0-	-11146	-0-	38330	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

02	143231 X	95661	-0-	-47570	-0-	95661	2		N	-0-			-0-
03	139531 X	96641	-0-	-42890	-0-	96641	2		N	-0-			-0-
04	123840 X	88962	-0-	-34878	-0-	88962	2		N	-0-			-0-
05	117645 X	87602	-0-	-30043	-0-	87602	2		N	-0-			-0-
06	105360 X	81378	-0-	-23982	-0-	81378	2		N	-0-			-0-
07	102269 X	81767	-0-	-20502	-0-	81767	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

02	29725 X	27940	-0-	-1785	-0-	27940	2		N	-0-			-0-
03	31775 X	28813	-0-	-2962	-0-	28813	2		N	-0-			-0-
04	30750 X	26221	-0-	-4529	-0-	26221	2		N	-0-			-0-
05	30039 X	27437	-0-	-2602	-0-	27437	2		N	-0-			-0-
06	29070 X	25311	-0-	-3759	-0-	25311	2		N	-0-			-0-
07	29853 X	24213	-0-	-5640	-0-	24213	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

02	82563 X	69034	-0-	-13529	-0-	69034	2		N	-0-			-0-
03	88257 X	71278	-0-	-16979	-0-	71278	2		N	-0-			-0-
04	82500 X	66850	-0-	-15650	-0-	66850	2		N	-0-			-0-
05	81282 X	66395	-0-	-14887	-0-	66395	2		N	-0-			-0-
06	74370 X	62472	-0-	-11898	-0-	62472	2		N	-0-			-0-
07	73780 X	63577	-0-	-10203	-0-	63577	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68788 X	57738	-0-	-11050	-0-	57738	2			N	-0-					-0-
03	73532 X	59646	-0-	-13886	-0-	59646	2			N	-0-					-0-
04	69180 X	55741	-0-	-13439	-0-	55741	2			N	-0-					-0-
05	67828 X	55527	-0-	-12301	-0-	55527	2			N	-0-					-0-
06	62280 X	52269	-0-	-10011	-0-	52269	2			N	-0-					-0-
07	61721 X	53552	-0-	-8169	-0-	53552	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

02	55013 X	42951	-0-	-12062	-0-	42951	2			N	-0-					-0-
03	58807 X	44086	-0-	-14721	-0-	44086	2			N	-0-					-0-
04	53610 X	41015	-0-	-12595	-0-	41015	2			N	-0-					-0-
05	51832 X	40439	-0-	-11393	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
06	46860 X	37883	-0-	-8977	-0-	37883	2			N	-0-					-0-
07	45911 X	38754	-0-	-7157	-0-	38754	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

02	23490 X	19791	-0-	-3699	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
03	22909 X	16728	-0-	-6181	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	21390 X	19986	-0-	-1404	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
05	21855 X	18492	-0-	-3363	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
06	20880 X	19003	-0-	-1877	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
07	21142 X	18276	-0-	-2866	-0-	18276	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

02	27521 X	27105	-0-	-416	-0-	27105	2			N	-0-					-0-
03	29611 X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2			N	-0-					-0-
04	28470 X	27865	-0-	-605	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
05	29419 X	29015	-0-	-404	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
06	28470 X	27992	-0-	-478	-0-	27992	2			N	-0-					-0-
07	29419 X	27455	-0-	-1964	-0-	27455	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

02	53273 X	45337	-0-	-7936	-0-	45337	2			N	-0-					-0-
03	56947 X	47552	-0-	-9395	-0-	47552	2			N	-0-					-0-
04	53250 X	44862	-0-	-8388	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
05	53289 X	44301	-0-	-8988	-0-	44301	2			N	-0-					-0-
06	49020 X	42101	-0-	-6919	-0-	42101	2			N	-0-					-0-
07	48453 X	44436	-0-	-4017	-0-	44436	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

02	36598 X	31587	-0-	-5011	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
03	39122 X	32925	-0-	-6197	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
04	37140 X	30834	-0-	-6306	-0-	30834	2			N	-0-					-0-
05	36115 X	30669	-0-	-5446	-0-	30669	2			N	-0-					-0-
06	33750 X	28852	-0-	-4898	-0-	28852	2			N	-0-					-0-
07	33759 X	30202	-0-	-3557	-0-	30202	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

02	38367 X	35148	-0-	-3219	-0-	1791	1	33357	2	N	-0-					-0-
03	41013 X	38070	-0-	-2943	-0-	2020	1	36050	2	N	-0-					-0-
04	39690 X	34825	-0-	-4865	-0-	1828	1	32997	2	N	-0-					-0-
05	40889 X	31184	-0-	-9705	-0-	1962	1	29222	2	N	-0-					-0-
06	37710 X	28447	-0-	-9263	-0-	1359	1	27088	2	N	-0-					-0-
07	38068 X	29646	-0-	-8422	-0-	1427	1	28219	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40194 X	39885	-0-	-309	-0-	1486	1	38399	2	N	-0-					-0-
03	48422 X	41167	-0-	-7255	-0-	1670	1	39497	2	N	-0-					-0-
04	46860 X	38024	-0-	-8836	-0-	1595	1	36429	2	N	-0-					-0-
05	48422 X	38329	-0-	-10093	-0-	1732	1	36597	2	N	-0-					-0-
06	42240 X	35956	-0-	-6284	-0-	1665	1	34291	2	N	-0-					-0-
07	42625 X	36161	-0-	-6464	-0-	1626	1	34535	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

02	52921 X	52921	-0-	-0-	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
03	52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	52411	2			N	-0-					-0-
04	54636 X	54636	-0-	-0-	-0-	768	1	53868	2	N	-0-					-0-
05	59487 X	59487	-0-	-0-	-0-	1603	1	57884	2	N	-0-					-0-
06	54750 X	52852	-0-	-1898	-0-	1508	1	51344	2	N	-0-					-0-
07	56575 X	51318	-0-	-5257	-0-	1607	1	49711	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

02	57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	1526	1	55662	2	N	-0-					-0-
03	55490 X	41230	-0-	-14260	-0-	1588	1	39642	2	N	-0-					-0-
04	53700 X	26048	-0-	-27652	-0-	1256	1	24792	2	N	-0-					-0-
05	61132 X	43849	-0-	-17283	-0-	1845	1	42004	2	N	-0-					-0-
06	59160 X	40949	-0-	-18211	-0-	1853	1	39096	2	N	-0-					-0-
07	61132 X	40503	-0-	-20629	-0-	2088	1	38415	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

02	35467 X	29334	-0-	-6133	-0-	29334	2			N	-0-					-0-
03	37913 X	29785	-0-	-8128	-0-	29785	2			N	-0-					-0-
04	32910 X	25563	-0-	-7347	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
05	34007 X	32156	-0-	-1851	-0-	32156	2			N	-0-					-0-
06	32490 X	27456	-0-	-5034	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
07	31372 X	27756	-0-	-3616	-0-	27756	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

02	49010 X	35400	-0-	-13610	-0-	35400	2			N	-0-					-0-
03	52390 X	33345	-0-	-19045	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
04	42390 X	29615	-0-	-12775	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
05	39773 X	34395	-0-	-5378	-0-	34395	2			N	-0-					-0-
06	36750 X	32672	-0-	-4078	-0-	32672	2			N	-0-					-0-
07	37851 X	31086	-0-	-6765	-0-	31086	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

02	51707 X	25504	-0-	-26203	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
03	47585 X	27007	-0-	-20578	-0-	27007	2			N	-0-					-0-
04	41580 X	26464	-0-	-15116	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
05	33604 X	27555	-0-	-6049	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
06	32520 X	24884	-0-	-7636	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
*07	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

02	31407 X	30382	-0-	-1025	-0-	30382	2			N	-0-					-0-
03	33976 X	31803	-0-	-2173	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
04	32880 X	29535	-0-	-3345	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
05	33976 X	33316	-0-	-660	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
06	31440 X	29937	-0-	-1503	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
07	32488 X	29294	-0-	-3194	-0-	29294	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37700 X	32911	-0-	-4789	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
03	40300 X	33560	-0-	-6740	-0-	33560	2			N	-0-					-0-
04	39000 X	29361	-0-	-9639	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
05	37479 X	32932	-0-	-4547	-0-	32932	2			N	-0-					-0-
06	36270 X	28232	-0-	-8038	-0-	28232	2			N	-0-					-0-
07	35185 X	31035	-0-	-4150	-0-	31035	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

02	36424 X	29192	-0-	-7232	-0-	29192	2			N	-0-					-0-
03	36921 X	28927	-0-	-7994	-0-	28927	2			N	-0-					-0-
04	34320 X	25367	-0-	-8953	-0-	25367	2			N	-0-					-0-
05	35464 X	30103	-0-	-5361	-0-	30103	2			N	-0-					-0-
06	30480 X	24758	-0-	-5722	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
07	31217 X	25039	-0-	-6178	-0-	25039	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

02	115884 X	84615	-0-	-31269	-0-	84615	2			N	-0-					-0-
03	111786 X	86739	-0-	-25047	-0-	86739	2			N	-0-					-0-
04	101670 X	81215	-0-	-20455	-0-	81215	2			N	-0-					-0-
05	99262 X	81302	-0-	-17960	-0-	81302	2			N	-0-					-0-
06	91800 X	75714	-0-	-16086	-0-	75714	2			N	-0-					-0-
07	90458 X	74964	-0-	-15494	-0-	74964	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

02	26535 X	20209	-0-	-6326	-0-	20209	2			Y	-0-					-0-
03	25389 X	20779	-0-	-4610	-0-	20779	2			Y	-0-					-0-
04	22080 X	18185	-0-	-3895	-0-	4	1	18181	2	Y	-0-					-0-
05	22816 X	18268	-0-	-4548	-0-	3	1	18265	2	Y	-0-					-0-
06	21210 X	17767	-0-	-3443	-0-	2	1	17765	2	Y	-0-					-0-
07	21607 X	19745	-0-	-1862	-0-	19745	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

02	62524 X	39715	-0-	-22809	-0-	39715	2			N	-0-					-0-
03	55459 X	26718	-0-	-28741	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
04	50100 X	45053	-0-	-5047	-0-	45053	2			N	-0-					-0-
05	48732 X	33902	-0-	-14830	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
06	41940 X	35735	-0-	-6205	-0-	35735	2			N	-0-					-0-
07	46562 X	32761	-0-	-13801	-0-	32761	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

02	48546 X	34630	-0-	-13916	-0-	34630	2			N	-0-					-0-
03	45818 X	19283	-0-	-26535	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
04	41760 X	38573	-0-	-3187	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
05	41230 X	32825	-0-	-8405	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
06	37860 X	30004	-0-	-7856	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
07	39866 X	29792	-0-	-10074	-0-	29792	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

02	48952 X	32771	-0-	-16181	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
03	45911 X	33533	-0-	-12378	-0-	33533	2			N	-0-					-0-
04	41190 X	30896	-0-	-10294	-0-	30896	2			N	-0-					-0-
05	40114 X	30598	-0-	-9516	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
06	35730 X	28691	-0-	-7039	-0-	28691	2			N	-0-					-0-
07	35030 X	28201	-0-	-6829	-0-	28201	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	52432 X	42151	-0-	-10281	-0-	42151	2		N	-0-			-0-
03	56048 X	42869	-0-	-13179	-0-	42869	2		N	-0-			-0-
04	54240 X	39508	-0-	-14732	-0-	39508	2		N	-0-			-0-
05	52886 X	38437	-0-	-14449	-0-	38437	2		N	-0-			-0-
06	46890 X	35887	-0-	-11003	-0-	35887	2		N	-0-			-0-
07	45043 X	37041	-0-	-8002	-0-	37041	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

02	60784 X	50590	-0-	-10194	-0-	50590	2		N	-0-			-0-
03	64976 X	52676	-0-	-12300	-0-	52676	2		N	-0-			-0-
04	59160 X	49376	-0-	-9784	-0-	49376	2		N	-0-			-0-
05	59272 X	49579	-0-	-9693	-0-	49579	2		N	-0-			-0-
06	54630 X	45963	-0-	-8667	-0-	45963	2		N	-0-			-0-
07	54064 X	48021	-0-	-6043	-0-	48021	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

02	40484 X	33947	-0-	-6537	-0-	33947	2		N	-0-			-0-
03	40331 X	35063	-0-	-5268	-0-	35063	2		N	-0-			-0-
04	38220 X	32305	-0-	-5915	-0-	32305	2		N	-0-			-0-
05	39401 X	33102	-0-	-6299	-0-	33102	2		N	-0-			-0-
06	36390 X	30567	-0-	-5823	-0-	30567	2		N	-0-			-0-
07	36301 X	31015	-0-	-5286	-0-	31015	2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

02	32074 X	26918	-0-	-5156	-0-	26918	2		Y	-0-			-0-
03	34286 X	28600	-0-	-5686	-0-	28600	2		Y	-0-			-0-
04	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	26194	2		Y	-0-			-0-
05	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	2	1	25173 2	Y	-0-			-0-
06	22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	22284	2		Y	-0-			-0-
*07	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	2		Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	47411	2		N	-0-			-0-
03	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	2		N	-0-			-0-
04	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	44156	2		N	-0-			-0-
05	43976 X	43976	-0-	-0-	-0-	43976	2		N	-0-			-0-
06	40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	40870	2		N	-0-			-0-
*07	40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

02	40762 X	40762	-0-	-0-	-0-	40762	2		N	-0-			-0-
03	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2		N	-0-			-0-
04	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2		N	-0-			-0-
05	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	37585	2		N	-0-			-0-
06	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	2		N	-0-			-0-
*07	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	34143	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	324336 X	97731	-0-	-226605	-0-	8	1	97717	2	N	-0-			-0-
						6	4							
03	146909 X	97378	-0-	-49531	-0-	14	1	97358	2	N	-0-			-0-
						6	4							
04	129780 X	88911	-0-	-40869	-0-	13	1	88891	2	N	-0-			-0-
						7	4							
05	122140 X	84907	-0-	-37233	-0-	31	1	84869	2	N	-0-			-0-
						7	4							
06	109920 X	78414	-0-	-31506	-0-	51	1	78356	2	N	-0-			-0-
						7	4							
07	104470 X	77304	-0-	-27166	-0-	12	1	77285	2	N	-0-			-0-
						7	4							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

02	380799 X	150776	-0-	-230023	-0-	36	1	150740	2	N	-0-			-0-
03	152227 X	152227	-0-	-0-	-0-	41	1	152186	2	N	-0-			-0-
04	195930 X	137648	-0-	-58282	-0-	80	1	137568	2	N	-0-			-0-
05	190123 X	133483	-0-	-56640	-0-	93	1	133390	2	N	-0-			-0-
06	169800 X	121894	-0-	-47906	-0-	96	1	121798	2	N	-0-			-0-
07	161169 X	118483	-0-	-42686	-0-	115	1	118368	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

02	0	33619	-0-	33619	1567691	20	1	33599	2	N	-0-			-0-
03	0	323155	-0-	323155	1890846	200	1	322955	2	N	-0-			-0-
04	2119966 X	229120	-0-	-1890846	-0-	171	1	228949	2	N	-0-			-0-
05	452321 X	178531	-0-	-273790	-0-	150	1	178381	2	N	-0-			-0-
06	437730 X	166523	-0-	-271207	-0-	166	1	166357	2	N	-0-			-0-
07	452321 X	154700	-0-	-297621	-0-	128	1	154572	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

02	0	249229	-0-	249229	1650255	150	1	249079	2	N	-0-			-0-
03	0	225717	-0-	225717	1875972	139	1	225578	2	N	-0-			-0-
04	2051641 X	175669	-0-	-1875972	-0-	131	1	175538	2	N	-0-			-0-
05	464256 X	152837	-0-	-311419	-0-	129	1	152708	2	N	-0-			-0-
06	449280 X	141811	-0-	-307469	-0-	142	1	141669	2	N	-0-			-0-
07	464256 X	127883	-0-	-336373	-0-	106	1	127777	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

02	0	204362	-0-	204362	1782773	123	1	204239	2	N	-0-			-0-
03	0	191033	-0-	191033	1973806	118	1	190915	2	N	-0-			-0-
04	2134144 X	160338	-0-	-1973806	-0-	120	1	160218	2	N	-0-			-0-
05	475416 X	139393	-0-	-336023	-0-	117	1	139276	2	N	-0-			-0-
06	460080 X	134964	-0-	-325116	-0-	135	1	134829	2	N	-0-			-0-
07	475416 X	126185	-0-	-349231	-0-	105	1	126080	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

02	0	249342	-0-	249342	1890166	121	1	249221	2	N	-0-			-0-
03	0	219973	-0-	219973	2110139	137	1	219836	2	N	-0-			-0-
04	2266729 X	156590	-0-	-2110139	-0-	105	1	156485	2	N	-0-			-0-
05	509640 X	172087	-0-	-337553	-0-	113	1	171974	2	N	-0-			-0-
06	493200 X	145321	-0-	-347879	-0-	118	1	145203	2	N	-0-			-0-
07	509640 X	138720	-0-	-370920	-0-	121	1	138599	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		217866	-0-	217866	1750086	106	1	217760	2	N	-0-					-0-
03	0		195002	-0-	195002	1945088	122	1	194880	2	N	-0-					-0-
04	2078822	X	133734	-0-	-1945088	-0-	90	1	133644	2	N	-0-					-0-
05	508896	X	162991	-0-	-345905	-0-	107	1	162884	2	N	-0-					-0-
06	492480	X	136059	-0-	-356421	-0-	110	1	135949	2	N	-0-					-0-
07	508896	X	130300	-0-	-378596	-0-	114	1	130186	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

02	0		219933	-0-	219933	1579248	107	1	219826	2	N	-0-					-0-
03	0		196204	-0-	196204	1775452	122	1	196082	2	N	-0-					-0-
04	1922661	X	147209	-0-	-1775452	-0-	99	1	147110	2	N	-0-					-0-
05	452352	X	159213	-0-	-293139	-0-	105	1	159108	2	N	-0-					-0-
06	437760	X	137298	-0-	-300462	-0-	111	1	137187	2	N	-0-					-0-
07	452352	X	130852	-0-	-321500	-0-	114	1	130738	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	36	34	1			4
							7	4	40	9							
03	930	X	334	-0-	-596	-0-	18	1	281	2	Y	27	25	1			6
							5	4	30	9							
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21	27	1			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	Y	66					66
							14	4	73	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	113	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	35	30	1			8
							7	4	39	9							
03	496	X	320	-0-	-176	-0-	15	1	215	2	Y	26	33	1			1
							61	4	29	9							
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	70	71	1			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	Y	28					28
							8	4	31	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	156	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

02	8062	X	7760	-0-	-302	-0-	130	1	7630	2	N	-0-					20
03	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	139	1	7794	2	N	-0-					20
04	8100	X	7712	-0-	-388	-0-	120	1	7592	2	N	-0-					20
05	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	120	1	7650	2	N	-0-					20
06	8040	X	7527	-0-	-513	-0-	185	1	7342	2	N	-0-					20
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					20

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

02	6438	X	-0-	-0-	-6438	-0-					N	-0-					4
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					4
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					4
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5319	-0-	-452	-0-	317	1	5002	2	N	-0-					3
03	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	310	1	5374	2	N	-0-					3
04	5940	X	5563	-0-	-377	-0-	273	1	5290	2	N	-0-					3
05	6138	X	5285	-0-	-853	-0-	270	1	5015	2	N	-0-					3
06	5490	X	4069	-0-	-1421	-0-	218	1	3851	2	N	-0-					3
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-					3
03	5084	X	38	-0-	-5046	-0-	38	2			N	-0-					3
04	7110	X	2	-0-	-7108	-0-	2	2			N	-0-					3
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					3
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					3
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	-0-	-0-	-8787	-0-					N	35					167
03	9393	X	4924	-0-	-4469	-0-	138	1	4669	2	N	106	106	1			167
							117	9									
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	202	1	9591	2	N	-0-					167
05	9982	X	6307	-0-	-3675	-0-	160	1	6147	2	N	-0-					167
06	9660	X	8704	-0-	-956	-0-	194	1	8510	2	N	-0-					167
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					167

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16733	X	15792	-0-	-941	-0-	310	1	15482	2	Y	-0-					-0-
03	17639	X	16472	-0-	-1167	-0-	342	1	16130	2	Y	-0-					-0-
04	16740	X	16296	-0-	-444	-0-	345	1	15951	2	Y	-0-					-0-
05	17143	X	16480	-0-	-663	-0-	360	1	16120	2	Y	-0-					-0-
06	16590	X	15692	-0-	-898	-0-	348	1	15344	2	Y	-0-					-0-
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	928	1	23678	2	N	-0-					7
03	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	1004	1	25239	2	N	-0-					7
04	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	963	1	23626	2	N	153	160	1			-0-
							168	9									
05	24180	X	22313	-0-	-1867	-0-	949	1	21364	2	N	-0-					-0-
*06	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	1033	1	23652	2	N	-0-					-0-
07	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12035	X	8644	-0-	-3391	-0-	515	1	8129	2	N	-0-					8
03	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	754	1	13074	2	N	-0-					8
04	22680	X	18325	-0-	-4355	-0-	898	1	17427	2	N	-0-					8
05	23436	X	19867	-0-	-3569	-0-	1014	1	18853	2	N	-0-					8
06	18600	X	15679	-0-	-2921	-0-	841	1	14838	2	N	-0-					8
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	641	1	10121	2	N	-0-					4
03	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	609	1	10543	2	N	-0-					4
04	11160 X	11156	-0-	-4	-0-	546	1	10610	2	N	-0-					4
05	11532 X	10498	-0-	-1034	-0-	536	1	9962	2	N	-0-					4
06	11160 X	9555	-0-	-1605	-0-	513	1	9042	2	N	-0-					4
07	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

02	21605 X	19524	-0-	-2081	-0-	382	1	19142	2	Y	-0-					-0-
03	22320 X	20390	-0-	-1930	-0-	424	1	19966	2	Y	-0-					-0-
04	21060 X	20527	-0-	-533	-0-	434	1	20093	2	Y	-0-					-0-
05	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	476	1	21389	2	Y	-0-					-0-
*06	21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	486	1	21441	2	Y	-0-					-0-
07	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

02	30073 X	28621	-0-	-1452	-0-	561	1	28060	2	Y	-0-					-0-
03	31930 X	29817	-0-	-2113	-0-	620	1	29197	2	Y	-0-					-0-
04	30540 X	27867	-0-	-2673	-0-	591	1	27276	2	Y	-0-					-0-
05	31341 X	27106	-0-	-4235	-0-	592	1	26514	2	Y	-0-					-0-
06	30330 X	23844	-0-	-6486	-0-	529	1	23315	2	Y	-0-					-0-
07	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

02	32074 X	24025	-0-	-8049	-0-	1429	1	22596	2	N	-0-					13
03	34286 X	26187	-0-	-8099	-0-	1428	1	24759	2	N	-0-					13
04	33180 X	25580	-0-	-7600	-0-	1253	1	24327	2	N	-0-					13
05	25668 X	25107	-0-	-561	-0-	1281	1	23826	2	N	-0-					13
06	24840 X	19297	-0-	-5543	-0-	1036	1	18261	2	N	-0-					13
07	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					13

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

02	24882 X	21715	-0-	-3167	-0-	426	1	21289	2	Y	-0-					-0-
03	26598 X	22216	-0-	-4382	-0-	462	1	21754	2	Y	-0-					-0-
04	24060 X	21505	-0-	-2555	-0-	455	1	21050	2	Y	-0-					-0-
05	23994 X	21763	-0-	-2231	-0-	475	1	21288	2	Y	-0-					-0-
06	22470 X	20712	-0-	-1758	-0-	459	1	20253	2	Y	-0-					-0-
07	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

02	13108 X	12142	-0-	-966	-0-	668	1	11474	2	Y	-0-					52
03	13299 X	12727	-0-	-572	-0-	671	1	12056	2	Y	-0-					52
04	12810 X	12038	-0-	-772	-0-	634	1	11404	2	Y	-0-					52
05	13237 X	11740	-0-	-1497	-0-	682	1	11058	2	Y	-0-					52
06	12810 X	11487	-0-	-1323	-0-	660	1	10715	2	Y	102	112	1			42
						112	9									
07	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29522 X	26322	-0-	-3200	-0-	516	1	25806	2	Y	-0-					-0-
03	31434 X	23302	-0-	-8132	-0-	484	1	22818	2	Y	-0-					-0-
04	29190 X	26926	-0-	-2264	-0-	569	1	26357	2	Y	-0-					-0-
05	29388 X	27072	-0-	-2316	-0-	591	1	26481	2	Y	-0-					-0-
06	28440 X	25993	-0-	-2447	-0-	577	1	25416	2	Y	-0-					-0-
07	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

02	10498 X	10170	-0-	-328	-0-	254	1	9877	2	N	35					87
						39	9									
03	11222 X	9178	-0-	-2044	-0-	264	1	8885	2	N	26					113
						29	9									
04	10710 X	10241	-0-	-469	-0-	210	1	9994	2	N	34	103	1			44
						37	9									
05	11067 X	9375	-0-	-1692	-0-	237	1	9106	2	N	29					73
						32	9									
06	10530 X	10213	-0-	-317	-0-	228	1	9954	2	N	28					101
						31	9									
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					101

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

02	18589 X	16929	-0-	-1660	-0-	423	1	16469	2	N	34					87
						37	9									
03	19716 X	16272	-0-	-3444	-0-	469	1	15773	2	N	27					114
						30	9									
04	18900 X	16130	-0-	-2770	-0-	332	1	15761	2	N	34	104	1			44
						37	9									
05	19530 X	12423	-0-	-7107	-0-	314	1	12077	2	N	29					73
						32	9									
06	18900 X	16048	-0-	-2852	-0-	359	1	15658	2	N	28					101
						31	9									
07	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT					101

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

02	37642 X	32386	-0-	-5256	-0-	636	1	31750	2	Y	-0-					-0-
03	39060 X	31477	-0-	-7583	-0-	654	1	30823	2	Y	-0-					-0-
04	37050 X	28756	-0-	-8294	-0-	609	1	28147	2	Y	-0-					-0-
05	37138 X	27426	-0-	-9712	-0-	599	1	26827	2	Y	-0-					-0-
06	33510 X	7547	-0-	-25963	-0-	168	1	7379	2	Y	-0-					-0-
07	34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

02	29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	581	1	29059	2	Y	-0-					-0-
03	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	573	1	27008	2	Y	-0-					-0-
04	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	435	1	20130	2	Y	-0-					-0-
05	30690 X	5604	-0-	-25086	-0-	122	1	5482	2	Y	-0-					-0-
06	29700 X	26140	-0-	-3560	-0-	580	1	25560	2	Y	-0-					-0-
07	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

02	9686 X	8868	-0-	-818	-0-	246	1	8622	2	Y	-0-					-0-
03	10354 X	9262	-0-	-1092	-0-	267	1	8995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8639	-0-	8639	8639	250	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8788	-0-	8788	17427	258	1	8530	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8145	-0-	8145	25572	250	1	7895	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25572					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25549 X	15473	-0-	-10076	-0-	430	1	15043	2	Y	-0-					-0-
03	27311 X	14434	-0-	-12877	-0-	415	1	14019	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	28290	-0-	28290	28290	821	1	27469	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	24916	-0-	24916	53206	734	1	24182	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21484	-0-	21484	74690	660	1	20824	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74690					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

02	72558 X	62899	-0-	-9659	-0-	1233	1	61666	2	N	-0-					-0-
03	74772 X	62668	-0-	-12104	-0-	1302	1	61366	2	N	-0-					-0-
04	69720 X	62490	-0-	-7230	-0-	1323	1	61167	2	N	-0-					-0-
05	69533 X	62792	-0-	-6741	-0-	1369	1	61423	2	N	-0-					-0-
06	67290 X	59319	-0-	-7971	-0-	1316	1	58003	2	N	-0-					-0-
07	67239 X	NO RPT	-0-	-67239	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

02	43616 X	37792	-0-	-5824	-0-	1052	1	36740	2	N	-0-					-0-
03	46624 X	38636	-0-	-7988	-0-	1112	1	37524	2	N	-0-					-0-
04	43710 X	34676	-0-	-9034	-0-	1005	1	33671	2	N	-0-					-0-
05	45167 X	37819	-0-	-7348	-0-	1114	1	36705	2	N	-0-					-0-
06	43710 X	35254	-0-	-8456	-0-	1083	1	34171	2	N	-0-					-0-
*07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

02	54404 X	48762	-0-	-5642	-0-	1357	1	47405	2	N	-0-					-0-
03	58156 X	49191	-0-	-8965	-0-	1417	1	47774	2	N	-0-					-0-
04	54030 X	46886	-0-	-7144	-0-	1359	1	45527	2	N	-0-					-0-
05	55831 X	47330	-0-	-8501	-0-	1395	1	45935	2	N	-0-					-0-
06	54030 X	44424	-0-	-9606	-0-	1365	1	43059	2	N	-0-					-0-
*07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

02	28826 X	26468	-0-	-2358	-0-	737	1	25731	2	N	-0-					-0-
03	30318 X	27054	-0-	-3264	-0-	779	1	26275	2	N	-0-					-0-
04	28770 X	25915	-0-	-2855	-0-	751	1	25164	2	N	-0-					-0-
05	29729 X	26116	-0-	-3613	-0-	769	1	25347	2	N	-0-					-0-
06	28770 X	24663	-0-	-4107	-0-	757	1	23906	2	N	-0-					-0-
*07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

02	160921 X	115255	-0-	-45666	-0-	115254	2	1	9	N	1					11
03	165912 X	112790	-0-	-53122	-0-	112790	2			N	-0-					11
04	150750 X	106591	-0-	-44159	-0-	106585	2	6	9	N	5	5	1			11
05	140585 X	94849	-0-	-45736	-0-	94849	2			N	-0-					11
06	136050 X	95649	-0-	-40401	-0-	95645	2	4	9	N	4	1	1			14
07	123194 X	NO RPT	-0-	-123194	-0-					N	NO RPT					14

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

02	154686 X	144685	-0-	-10001	-0-	144684	2	1	9	N	1					11
03	165354 X	130471	-0-	-34883	-0-	130471	2			N	-0-					11
04	158580 X	136644	-0-	-21936	-0-	136637	2	7	9	N	6	6	1			11
05	154659 X	130770	-0-	-23889	-0-	130770	2			N	-0-					11
06	149670 X	128450	-0-	-21220	-0-	128440	2	10	9	N	9	1	1			19
07	154659 X	NO RPT	-0-	-154659	-0-					N	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332630 X	220668	-0-	-111962	-0-	219864	2	804	9	N	731	592	1			260
03	321966 X	219654	-0-	-102312	-0-	218969	2	685	9	N	623	593	1			290
04	283230 X	197279	-0-	-85951	-0-	196623	2	656	9	N	596	726	1			160
05	269700 X	184715	-0-	-84985	-0-	184101	2	614	9	N	558					718
06	248880 X	181779	-0-	-67101	-0-	181266	2	513	9	N	466	1112	1			72
07	235879 X	NO RPT	-0-	-235879	-0-					N	NO RPT					72

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

02	311808 X	218556	-0-	-93252	-0-	218132	2	424	9	N	385	399	1			185
03	295585 X	215882	-0-	-79703	-0-	215496	2	386	9	N	351	396	1			140
04	258720 X	192287	-0-	-66433	-0-	191925	2	362	9	N	329	408	1			61
05	257486 X	176387	-0-	-81099	-0-	176053	2	334	9	N	304					365
06	241680 X	180709	-0-	-60971	-0-	180459	2	250	9	N	227	436	1			156
07	233616 X	NO RPT	-0-	-233616	-0-					N	NO RPT					156

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

02	389760 X	293937	-0-	-95823	-0-	293936	2	1	9	N	1					7
03	416640 X	269213	-0-	-147427	-0-	269213	2			N	-0-					7
04	403200 X	249963	-0-	-153237	-0-	249955	2	8	9	N	7	12	1			2
05	416640 X	183280	-0-	-233360	-0-	183279	2	1	9	N	1					3
06	403200 X	222642	-0-	-180558	-0-	222642	2			N	-0-					3
07	314216 X	NO RPT	-0-	-314216	-0-					N	NO RPT					3

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

02	366792 X	290079	-0-	-76713	-0-	290078	2	1	9	N	1					7
03	392088 X	268818	-0-	-123270	-0-	268818	2			N	-0-					7
04	379440 X	243227	-0-	-136213	-0-	243219	2	8	9	N	7	12	1			2
05	392088 X	230484	-0-	-161604	-0-	230483	2	1	9	N	1					3
06	379440 X	203872	-0-	-175568	-0-	203872	2			N	-0-					3
07	310093 X	NO RPT	-0-	-310093	-0-					N	NO RPT					3

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

02	36366 X	31741	-0-	-4625	-0-	705	1	31036	3	N	-0-					-0-
03	38874 X	34950	-0-	-3924	-0-	769	1	34181	3	N	-0-					-0-
04	35310 X	35203	-0-	-107	-0-	684	1	34519	3	N	-0-					-0-
05	35619 X	33411	-0-	-2208	-0-	628	1	32783	3	N	-0-					-0-
06	35696 X	35696	-0-	-0-	-0-	756	1	34940	2	N	-0-					-0-
07	36363 X	34578	-0-	-1785	-0-	741	1	33837	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

02	24621 X	20812	-0-	-3809	-0-	461	1	20351	3	N	-0-					-0-
03	25947 X	23645	-0-	-2302	-0-	519	1	23126	3	N	-0-					-0-
04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	459	1	23209	3	N	-0-					-0-
05	23808 X	22145	-0-	-1663	-0-	415	1	21730	3	N	-0-					-0-
06	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	485	1	22480	2	N	-0-					-0-
07	24459 X	22020	-0-	-2439	-0-	470	1	21550	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36453 X	33422	-0-	-3031	-0-	743	1	32679	3	N	-0-					-0-
03	39587 X	37889	-0-	-1698	-0-	834	1	37055	3	N	-0-					-0-
04	38310 X	38100	-0-	-210	-0-	741	1	37359	3	N	-0-					-0-
05	39587 X	38747	-0-	-840	-0-	729	1	38018	3	N	-0-					-0-
06	36660 X	36083	-0-	-577	-0-	765	1	35318	2	N	-0-					-0-
07	39370 X	37933	-0-	-1437	-0-	810	1	37123	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

02	2494 X	2277	-0-	-217	-0-	308	1	1844	3	N	114	202	1			89
						125	9									
03	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	194	1	1969	3	N	297	219	1			167
						327	9									
04	2670 X	2128	-0-	-542	-0-	304	1	1772	3	N	47	161	1			53
						52	9									
05	2666 X	2304	-0-	-362	-0-	328	1	1889	3	N	79					132
						87	9									
*06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	386	1	2047	3	N	357	277	1			212
						393	9									
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					212

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	266	1	1517	3	Y	138	167	1			220
						152	9									
03	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	154	1	1697	3	Y	170	189	1			201
						187	9									
04	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	270	1	1452	3	Y	66	132	1			135
						73	9									
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	307	1	1725	3	Y	30					165
						33	9									
*06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	370	1	1621	3	Y	322	219	1			268
						354	9									
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					268

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	204	1	1251	3	Y	97	137	1			175
						107	9									
03	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	141	1	1409	3	Y	120	137	1			158
						132	9									
04	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	212	1	1203	3	Y	89	109	1			138
						98	9									
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	235	1	1353	3	Y	3					141
						3	9									
*06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	248	1	1290	3	Y	246	175	1			212
						271	9									
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					212

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

02	2958 X	2527	-0-	-431	-0-	83	1	2444	3	N	-0-					-0-
03	3069 X	2360	-0-	-709	-0-	94	1	2266	3	N	-0-					-0-
04	2880 X	2161	-0-	-719	-0-	80	1	2081	3	N	-0-					-0-
05	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	50	1	2426	3	N	-0-					-0-
06	2610 X	2070	-0-	-540	-0-	86	1	1984	3	N	-0-					-0-
07	2697 X	2097	-0-	-600	-0-	59	1	2038	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	353	1	5170	3	N	-0-					-0-
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	403	1	5392	3	N	-0-					-0-
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	424	1	5388	3	N	-0-					-0-
05	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	430	1	5931	3	N	-0-					-0-
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	428	1	5326	3	N	-0-					-0-
*07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	405	1	4944	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

02	2059 X	1739	-0-	-320	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-0-
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	52	1	2516	3	N	-0-					-0-
06	2160 N	2056	-0-	-104	-0-	85	1	1971	3	N	-0-					-0-
*07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	125	1	1620	3	N	-0-					-0-
03	4433 X	2706	-0-	-1727	-0-	217	1	2489	3	N	-0-					-0-
04	4290 X	2834	-0-	-1456	-0-	237	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	4433 X	2521	-0-	-1912	-0-	204	1	2317	3	N	-0-					-0-
06	2610 X	1651	-0-	-959	-0-	24	1	1627	3	N	-0-					-0-
*07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	155	1	2817	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

02	2871 X	2848	-0-	-23	-0-	94	1	2754	3	N	-0-					-0-
03	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	110	1	2648	3	N	-0-					-0-
04	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	103	1	2667	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	58	1	2805	3	N	-0-					-0-
06	2940 X	2320	-0-	-620	-0-	96	1	2224	3	N	-0-					-0-
07	3038 X	2409	-0-	-629	-0-	68	1	2341	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

02	6815 X	6151	-0-	-664	-0-	118	1	6033	3	N	-0-					-0-
03	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	178	1	6928	3	N	-0-					-0-
04	6750 X	5859	-0-	-891	-0-	163	1	5696	3	N	-0-					-0-
05	6975 X	6050	-0-	-925	-0-	129	1	5921	3	N	-0-					-0-
06	6870 X	5155	-0-	-1715	-0-	135	1	5020	3	N	-0-					-0-
07	7099 X	5133	-0-	-1966	-0-	128	1	5005	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

02	2349 X	2001	-0-	-348	-0-	395	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	157	1	1633	3	N	-0-					-0-
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	228	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	207	1	2252	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	140	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	2666 N	1731	-0-	-935	-0-	99	1	1632	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

02	3422 X	2792	-0-	-630	-0-	197	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	187	1	2573	3	N	-0-					-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	283	1	3580	3	N	-0-					-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	260	1	3539	3	N	-0-					-0-
06	3330 X	3324	-0-	-6	-0-	238	1	3086	3	N	-0-					-0-
07	3999 X	2034	-0-	-1965	-0-	102	1	1932	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3683 X	2281	-0-	-1402	-0-	271	1	2010	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	1662	-0-	-1841	-0-	223	1	1439	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	2035	-0-	-1175	-0-	274	1	1761	3	N	-0-			-0-
05	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	371	1	2822	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	2150	-0-	-1060	-0-	56	1	2094	3	N	-0-			-0-
*07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	74	1	2914	3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	373	1	6579	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	5243	-0-	-1949	-0-	301	1	4942	3	N	-0-			-0-
04	6720 X	3406	-0-	-3314	-0-	95	1	3311	3	N	-0-			-0-
05	7440 X	5123	-0-	-2317	-0-	110	1	5013	3	N	-0-			-0-
06	7200 X	2011	-0-	-5189	-0-	53	1	1958	3	N	-0-			-0-
07	7440 X	6166	-0-	-1274	-0-	153	1	6013	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

02	6583 X	6065	-0-	-518	-0-	23	1	6042	3	N	-0-			-0-
03	6944 X	6624	-0-	-320	-0-	259	1	6365	3	N	-0-			-0-
04	6660 X	6354	-0-	-306	-0-	229	1	6125	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	6482	-0-	-307	-0-	124	1	6358	3	N	-0-			-0-
06	6570 X	5966	-0-	-604	-0-	241	1	5725	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	6183	-0-	-451	-0-	171	1	6012	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

02	6235 X	5507	-0-	-728	-0-	416	1	5091	3	N	-0-			-0-
03	6665 X	6357	-0-	-308	-0-	471	1	5886	3	N	-0-			-0-
04	6270 X	5353	-0-	-917	-0-	417	1	4936	3	N	-0-			-0-
05	6479 X	5965	-0-	-514	-0-	421	1	5544	3	N	-0-			-0-
06	6150 X	5216	-0-	-934	-0-	374	1	4842	3	N	-0-			-0-
07	6355 X	5982	-0-	-373	-0-	306	1	5676	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

02	3973 X	3571	-0-	-402	-0-	117	1	3454	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	144	1	3471	3	N	-0-			-0-
04	3810 X	3681	-0-	-129	-0-	136	1	3545	3	N	-0-			-0-
05	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	78	1	3732	3	N	-0-			-0-
06	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	148	1	3414	3	N	-0-			-0-
07	3813 X	2818	-0-	-995	-0-	79	1	2739	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

02	3828 X	3368	-0-	-460	-0-	255	1	3113	3	N	-0-			-0-
03	4092 X	3633	-0-	-459	-0-	269	1	3364	3	N	-0-			-0-
04	3780 X	3369	-0-	-411	-0-	262	1	3107	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3570	-0-	-336	-0-	252	1	3318	3	N	-0-			-0-
06	3510 X	2069	-0-	-1441	-0-	148	1	1921	3	N	-0-			-0-
07	3627 X	1847	-0-	-1780	-0-	95	1	1752	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

02	4495 X	1772	-0-	-2723	-0-	130	1	1642	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	4714	-0-	-91	-0-	364	1	4350	3	N	-0-			-0-
04	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	279	1	3042	3	N	-0-			-0-
05	4464 X	3142	-0-	-1322	-0-	244	1	2898	3	N	-0-			-0-
06	4560 X	2886	-0-	-1674	-0-	239	1	2647	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	3192	-0-	-1520	-0-	259	1	2933	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1363 N	1213	-0-	-150	-0-	92	1	1121	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	82	1	1026	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	81	1	965	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	89	1	1169	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	982	-0-	-98	-0-	70	1	912	3	N	-0-			-0-
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

02	12644 X	6746	-0-	-5898	-0-	510	1	6236	3	N	-0-			-0-
03	13516 X	11584	-0-	-1932	-0-	858	1	10726	3	N	-0-			-0-
04	13080 X	11645	-0-	-1435	-0-	906	1	10739	3	N	-0-			-0-
05	13516 X	12183	-0-	-1333	-0-	861	1	11322	3	N	-0-			-0-
06	13080 X	6630	-0-	-6450	-0-	475	1	6155	3	N	-0-			-0-
*07	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	636	1	11785	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

02	2958 X	2672	-0-	-286	-0-	202	1	2470	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	220	1	2750	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	211	1	2500	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	203	1	2672	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2144	-0-	-736	-0-	154	1	1990	3	N	-0-			-0-
*07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	164	1	3039	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

02	2958 X	2550	-0-	-408	-0-	119	1	2431	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	156	1	2808	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	145	1	2415	3	N	-0-			-0-
05	2759 X	2283	-0-	-476	-0-	117	1	2166	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	118	1	1966	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	2354	-0-	-622	-0-	124	1	2230	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	3	N	-0-			-0-
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	3	N	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	140	1	1594	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1264	-0-	-566	-0-	18	1	1246	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	94	1	1707	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

02	3944 X	3625	-0-	-319	-0-	267	1	3358	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	3760	-0-	-456	-0-	291	1	3469	3	N	-0-			-0-
04	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	300	1	3273	3	N	-0-			-0-
05	3937 X	3739	-0-	-198	-0-	291	1	3448	3	N	-0-			-0-
06	3810 X	3561	-0-	-249	-0-	295	1	3266	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	308	1	3492	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

02	7714 X	6600	-0-	-1114	-0-	422	1	6178	3	N	-0-			-0-
03	7254 X	6943	-0-	-311	-0-	483	1	6460	3	N	-0-			-0-
04	7020 X	6653	-0-	-367	-0-	485	1	6168	3	N	-0-			-0-
05	7254 X	6905	-0-	-349	-0-	467	1	6438	3	N	-0-			-0-
06	7020 X	6624	-0-	-396	-0-	493	1	6131	3	N	-0-			-0-
07	7068 X	6627	-0-	-441	-0-	502	1	6125	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	337	1	4248	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	312	1	3729	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	331	1	3615	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4324	-0-	-574	-0-	336	1	3988	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4622	-0-	-118	-0-	383	1	4239	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	3677	-0-	-1221	-0-	298	1	3379	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

02	1218	N	1169	-0-	-49	-0-	105	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	11	1	297	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	488	-0-	-752	-0-	10	1	478	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	618	-0-	-462	-0-	16	1	602	3	N	-0-					-0-
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1807	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	369	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1953	X	1449	-0-	-504	-0-	127	1	1322	3	N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	197	1	2030	3	N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	180	1	1956	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	104	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	128	1	2108	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	483	1	4899	3	N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	463	1	4679	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	3595	-0-	-1235	-0-	132	1	3463	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	3770	-0-	-1996	-0-	81	1	3689	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	3567	-0-	-2013	-0-	94	1	3473	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4861	-0-	-905	-0-	210	1	4651	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

02	15805	X	15177	-0-	-628	-0-	970	1	14207	3	N	-0-					-0-
03	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	1126	1	15071	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	15114	-0-	-6	-0-	1102	1	14012	3	N	-0-					-0-
05	16213	X	15377	-0-	-836	-0-	1039	1	14338	3	N	-0-					-0-
06	15690	X	13657	-0-	-2033	-0-	1016	1	12641	3	N	-0-					-0-
07	16213	X	13617	-0-	-2596	-0-	1031	1	12586	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	298	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	290	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	285	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	292	1	959	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	685	-0-	-575	-0-	18	1	667	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	965	-0-	-275	-0-	24	1	941	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

02	4843	X	4833	-0-	-10	-0-	158	1	4675	3	N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	208	1	4959	3	N	-0-					-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	187	1	4865	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	100	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4203	-0-	-807	-0-	175	1	4028	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3957	-0-	-1220	-0-	111	1	3846	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	45950	-0-	45950	3901730	2122	1	43828	3	N	-0-					22
03	0	A	47647	-0-	47647	3949377	2446	1	45201	3	N	-0-					22
04	0	A	45648	-0-	45648	3995025	2576	1	43072	3	N	-0-					22
05	0	A	47259	-0-	47259	4042284	2404	1	44855	3	N	-0-					22
06	0	A	44374	-0-	44374	4086658	2451	1	41923	3	N	-0-					22
07	0	A	44782	-0-	44782	4131440	2500	1	42282	3	N	-0-					22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

02	24070	X	20237	-0-	-3833	-0-	660	1	19577	3	N	-0-					-0-
03	25730	X	20899	-0-	-4831	-0-	841	1	20058	3	N	-0-					-0-
04	24900	X	19317	-0-	-5583	-0-	715	1	18602	3	N	-0-					-0-
05	21638	X	20098	-0-	-1540	-0-	404	1	19694	3	N	-0-					-0-
06	20940	X	16345	-0-	-4595	-0-	679	1	15666	3	N	-0-					-0-
07	21638	X	17182	-0-	-4456	-0-	482	1	16700	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

02	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	894	1	18203	3	N	-0-					-0-
03	25544	X	19913	-0-	-5631	-0-	1046	1	18867	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	18885	-0-	-5835	-0-	1066	1	17819	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	18926	-0-	-6618	-0-	967	1	17959	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	18059	-0-	-3301	-0-	1026	1	17033	3	N	-0-					-0-
07	20429	X	18213	-0-	-2216	-0-	959	1	17254	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

02	11397	X	8442	-0-	-2955	-0-	395	1	8047	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	9500	-0-	-2683	-0-	499	1	9001	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	595	1	9935	3	N	-0-					-0-
05	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	681	1	12650	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	10341	-0-	-1839	-0-	587	1	9754	3	N	-0-					-0-
*07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	630	1	11325	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

02	38338	X	27891	-0-	-10447	-0-	2035	1	25856	3	N	-0-					-0-
03	40982	X	25100	-0-	-15882	-0-	2095	1	23005	3	N	-0-					-0-
04	32850	X	23527	-0-	-9323	-0-	2144	1	21383	3	N	-0-					-0-
05	33945	X	19945	-0-	-14000	-0-	1874	1	18071	3	N	-0-					-0-
06	28860	X	22090	-0-	-6770	-0-	2043	1	20047	3	N	-0-					-0-
07	29822	X	20357	-0-	-9465	-0-	1978	1	18379	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

02	37441	X	37441	-0-	-0-	-0-	2176	1	35265	3	N	-0-					-0-
03	37169	X	35572	-0-	-1597	-0-	2327	1	33245	3	N	-0-					-0-
04	40170	X	31417	-0-	-8753	-0-	2273	1	29144	3	N	-0-					-0-
05	41509	X	39104	-0-	-2405	-0-	2391	1	36713	3	N	-0-					-0-
06	40170	X	26875	-0-	-13295	-0-	1936	1	24939	3	N	-0-					-0-
07	40021	X	22386	-0-	-17635	-0-	1253	1	21133	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

02	26941	X	23955	-0-	-2986	-0-	1106	1	22849	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	24063	-0-	-4271	-0-	1235	1	22828	3	N	-0-					-0-
04	25140	X	19024	-0-	-6116	-0-	1073	1	17951	3	N	-0-					-0-
05	25823	X	17067	-0-	-8756	-0-	868	1	16199	3	N	-0-					-0-
06	24990	X	18400	-0-	-6590	-0-	1016	1	17384	3	N	-0-					-0-
07	25606	X	14000	-0-	-11606	-0-	782	1	13218	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17052	X	14477	-0-	-2575	-0-	669	1	13808	3	N	-0-					-0-
03	18228	X	14549	-0-	-3679	-0-	747	1	13802	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	14228	-0-	-2212	-0-	803	1	13425	3	N	-0-					-0-
05	16988	X	13202	-0-	-3786	-0-	672	1	12530	3	N	-0-					-0-
06	14970	X	14723	-0-	-247	-0-	813	1	13910	3	N	-0-					153
07	15469	X	14052	-0-	-1417	-0-	785	1	13267	3	N	-0-					153

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

02	26970	X	17025	-0-	-9945	-0-	728	1	16297	3	N	-0-					-0-
03	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
05	18197	X	24	-0-	-18173	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
07	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

02	36772	X	33898	-0-	-2874	-0-	1970	1	31928	3	N	-0-					-0-
03	37231	X	35064	-0-	-2167	-0-	2293	1	32771	3	N	-0-					-0-
04	38430	X	31174	-0-	-7256	-0-	2255	1	28919	3	N	-0-					-0-
05	39711	X	37427	-0-	-2284	-0-	2289	1	35138	3	N	-0-					-0-
06	38430	X	32328	-0-	-6102	-0-	2328	1	30000	3	N	-0-					-0-
07	36239	X	30337	-0-	-5902	-0-	1698	1	28639	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

02	73515	X	57945	-0-	-15570	-0-	1111	1	56834	3	N	-0-					-0-
03	73315	X	60011	-0-	-13304	-0-	1504	1	58507	3	N	-0-					-0-
04	67500	X	56068	-0-	-11432	-0-	1560	1	54508	3	N	-0-					-0-
05	64821	X	55191	-0-	-9630	-0-	1180	1	54011	3	N	-0-					-0-
06	61500	X	51744	-0-	-9756	-0-	1359	1	50385	3	N	-0-					-0-
07	61938	X	51634	-0-	-10304	-0-	1285	1	50349	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

02	90074	X	69473	-0-	-20601	-0-	3253	1	66220	3	N	-0-					-0-
03	96286	X	70564	-0-	-25722	-0-	3708	1	66856	3	N	-0-					-0-
04	93180	X	64158	-0-	-29022	-0-	3623	1	60535	3	N	-0-					-0-
05	83421	X	62575	-0-	-20846	-0-	3198	1	59377	3	N	-0-					-0-
06	79140	X	57587	-0-	-21553	-0-	3271	1	54316	3	N	-0-					-0-
07	74276	X	55865	-0-	-18411	-0-	2943	1	52922	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

02	131602	X	108195	-0-	-23407	-0-	2074	1	106121	3	N	-0-					-0-
03	140678	X	110987	-0-	-29691	-0-	2782	1	108205	3	N	-0-					-0-
04	131580	X	103987	-0-	-27593	-0-	2894	1	101093	3	N	-0-					-0-
05	125085	X	104121	-0-	-20964	-0-	2226	1	101895	3	N	-0-					-0-
06	119310	X	99224	-0-	-20086	-0-	2606	1	96618	3	N	-0-					-0-
07	115661	X	98197	-0-	-17464	-0-	2443	1	95754	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36018	X	24160	-0-	-11858	-0-	463	1	23697	3	N	-0-					-0-
03	34193	X	24830	-0-	-9363	-0-	622	1	24208	3	N	-0-					-0-
04	29730	X	23562	-0-	-6168	-0-	656	1	22906	3	N	-0-					-0-
05	28799	X	22336	-0-	-6463	-0-	478	1	21858	3	N	-0-					-0-
06	27030	X	26741	-0-	-289	-0-	1348	1	25393	3	N	-0-					-0-
*07	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	1571	1	29012	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

02	90422	X	61589	-0-	-28833	-0-	1181	1	60408	3	N	-0-					-0-
03	86676	X	60440	-0-	-26236	-0-	1515	1	58925	3	N	-0-					-0-
04	76710	X	55372	-0-	-21338	-0-	1541	1	53831	3	N	-0-					-0-
05	72013	X	53118	-0-	-18895	-0-	1136	1	51982	3	N	-0-					-0-
06	68430	X	48775	-0-	-19655	-0-	1281	1	47494	3	N	-0-					-0-
07	65844	X	53673	-0-	-12171	-0-	2837	1	50836	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

02	258535	X	180068	-0-	-78467	-0-	3452	1	176616	3	N	-0-					-0-
03	253766	X	179305	-0-	-74461	-0-	4494	1	174811	3	N	-0-					-0-
04	220950	X	163548	-0-	-57402	-0-	4552	1	158996	3	N	-0-					-0-
05	217000	X	155619	-0-	-61381	-0-	3327	1	152292	3	N	-0-					-0-
06	200910	X	140378	-0-	-60532	-0-	3686	1	136692	3	N	-0-					-0-
07	192479	X	136127	-0-	-56352	-0-	3387	1	132740	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

02	142042	X	85716	-0-	-56326	-0-	1643	1	84073	3	N	-0-					-0-
03	135346	X	84097	-0-	-51249	-0-	2108	1	81989	3	N	-0-					-0-
04	111360	X	73193	-0-	-38167	-0-	2037	1	71156	3	N	-0-					-0-
05	109058	X	69109	-0-	-39949	-0-	1478	1	67631	3	N	-0-					-0-
06	98610	X	62463	-0-	-36147	-0-	1640	1	60823	3	N	-0-					-0-
07	91636	X	60529	-0-	-31107	-0-	1506	1	59023	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

02	120263	X	69353	-0-	-50910	-0-	1329	1	68024	3	N	-0-					-0-
03	112375	X	68061	-0-	-44314	-0-	1706	1	66355	3	N	-0-					-0-
04	91440	X	60554	-0-	-30886	-0-	1685	1	58869	3	N	-0-					-0-
05	87420	X	55777	-0-	-31643	-0-	1193	1	54584	3	N	-0-					-0-
06	78330	X	51674	-0-	-26656	-0-	1357	1	50317	3	N	-0-					-0-
07	74121	X	50352	-0-	-23769	-0-	1253	1	49099	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

02	202623	X	136216	-0-	-66407	-0-	2611	1	133605	3	N	-0-					-0-
03	201500	X	134227	-0-	-67273	-0-	3364	1	130863	3	N	-0-					-0-
04	180030	X	120834	-0-	-59196	-0-	3363	1	117471	3	N	-0-					-0-
05	170066	X	114240	-0-	-55826	-0-	2443	1	111797	3	N	-0-					-0-
06	149550	X	103166	-0-	-46384	-0-	2709	1	100457	3	N	-0-					-0-
07	145607	X	99016	-0-	-46591	-0-	2464	1	96552	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160660 X	103327	-0-	-57333	-0-	1981	1	101346	3	N	-0-					-0-
03	153140 X	105256	-0-	-47884	-0-	2638	1	102618	3	N	-0-					-0-
04	136110 X	95746	-0-	-40364	-0-	2665	1	93081	3	N	-0-					-0-
05	126883 X	91219	-0-	-35664	-0-	1950	1	89269	3	N	-0-					-0-
06	115260 X	85275	-0-	-29985	-0-	2239	1	83036	3	N	-0-					-0-
07	110453 X	83035	-0-	-27418	-0-	2066	1	80969	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

02	138417 X	75877	-0-	-62540	-0-	1455	1	74422	3	N	-0-					-0-
03	130913 X	73943	-0-	-56970	-0-	1853	1	72090	3	N	-0-					-0-
04	114000 X	68151	-0-	-45849	-0-	1897	1	66254	3	N	-0-					-0-
05	101680 X	62836	-0-	-38844	-0-	1344	1	61492	3	N	-0-					-0-
06	87750 X	56956	-0-	-30794	-0-	1496	1	55460	3	N	-0-					-0-
07	81096 X	55344	-0-	-25752	-0-	1377	1	53967	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

02	146566 X	82214	-0-	-64352	-0-	1576	1	80638	3	N	-0-					-0-
03	140244 X	80466	-0-	-59778	-0-	2017	1	78449	3	N	-0-					-0-
04	120330 X	76586	-0-	-43744	-0-	2132	1	74454	3	N	-0-					-0-
05	109182 X	68141	-0-	-41041	-0-	1457	1	66684	3	N	-0-					-0-
06	94500 X	60383	-0-	-34117	-0-	1586	1	58797	3	N	-0-					-0-
07	87885 X	58736	-0-	-29149	-0-	1462	1	57274	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

02	301010 X	301010	-0-	-0-	-0-	5770	1	295240	3	N	-0-					-0-
03	313100 X	294143	-0-	-18957	-0-	7373	1	286770	3	N	-0-					-0-
04	303000 X	258311	-0-	-44689	-0-	7189	1	251122	3	N	-0-					-0-
05	313100 X	244813	-0-	-68287	-0-	5235	1	239578	3	N	-0-					-0-
06	303000 X	215879	-0-	-87121	-0-	5669	1	210210	3	N	-0-					-0-
07	313100 X	205430	-0-	-107670	-0-	5112	1	200318	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

02	346608 X	261607	-0-	-85001	-0-	5015	1	256592	3	N	-0-					-0-
03	370512 X	255027	-0-	-115485	-0-	6392	1	248635	3	N	-0-					-0-
04	358560 X	224075	-0-	-134485	-0-	6236	1	217839	3	N	-0-					-0-
05	370512 X	210110	-0-	-160402	-0-	4493	1	205617	3	N	-0-					-0-
06	308760 X	184997	-0-	-123763	-0-	4858	1	180139	3	N	-0-					-0-
07	279651 X	177248	-0-	-102403	-0-	4410	1	172838	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

02	311199 X	204064	-0-	-107135	-0-	3912	1	200152	3	N	-0-			-0-
03	294500 X	196403	-0-	-98097	-0-	4923	1	191480	3	N	-0-			-0-
04	271650 X	175062	-0-	-96588	-0-	4872	1	170190	3	N	-0-			-0-
05	246946 X	164495	-0-	-82451	-0-	3517	1	160978	3	N	-0-			-0-
06	219810 X	153513	-0-	-66297	-0-	4031	1	149482	3	N	-0-			-0-
07	218147 X	128067	-0-	-90080	-0-	3187	1	124880	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

02	321610 X	251463	-0-	-70147	-0-	4820	1	246643	3	N	-0-			-0-
03	322803 X	238884	-0-	-83919	-0-	5988	1	232896	3	N	-0-			-0-
04	287400 X	208762	-0-	-78638	-0-	5810	1	202952	3	N	-0-			-0-
05	296329 X	195132	-0-	-101197	-0-	4172	1	190960	3	N	-0-			-0-
06	262860 X	183326	-0-	-79534	-0-	4814	1	178512	3	N	-0-			-0-
07	268801 X	151344	-0-	-117457	-0-	3766	1	147578	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	998	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	749	2	53	9	Y	48	48	1			66
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1287	2	105	9	Y	95	100	1			61
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	464	1	1058	3	Y	4					6
							4	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

02	5191	X	3553	-0-	-1638	-0-	158	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	3577	-0-	-1631	-0-	214	1	3363	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3310	-0-	-1250	-0-	141	1	3169	3	N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	154	1	3117	3	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

02	6960	X	5367	-0-	-1593	-0-	108	1	5259	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	5127	-0-	-2313	-0-	78	1	5049	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	5473	-0-	-1577	-0-	5	1	5468	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6843	-0-	-442	-0-	67	1	6776	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	5921	-0-	-649	-0-	58	1	5863	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901 X	4561	-0-	-340	-0-	5	1	4556	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4788	-0-	-48	-0-	7	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	6300 X	4624	-0-	-1676	-0-	30	1	4594	2	N	-0-					-0-
05	6510 X	4552	-0-	-1958	-0-	131	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	6300 X	3724	-0-	-2576	-0-	7	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

02	3277 X	3073	-0-	-204	-0-	92	1	2981	2	N	-0-					54
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-					54
04	3390 X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2			N	-0-	54	1			-0-
05	3286 X	2751	-0-	-535	-0-	2692	2	59	9	N	54					54
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					54
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					54

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

02	8323 X	7609	-0-	-714	-0-	154	1	7455	3	N	-0-					-0-
03	8897 X	6831	-0-	-2066	-0-	104	1	6727	3	N	-0-					-0-
04	8250 X	7154	-0-	-1096	-0-	6	1	7148	3	N	-0-					-0-
05	8339 X	7387	-0-	-952	-0-	72	1	7315	3	N	-0-					-0-
06	8070 X	6456	-0-	-1614	-0-	63	1	6393	3	N	-0-					-0-
07	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

02	5655 X	4655	-0-	-1000	-0-	131	1	4524	3	N	-0-					1
03	6045 X	5543	-0-	-502	-0-	162	1	5381	3	N	-0-					1
04	5370 X	5071	-0-	-299	-0-	157	1	4914	3	N	-0-					1
05	5549 X	4174	-0-	-1375	-0-	133	1	4041	3	N	-0-	1	1			-0-
06	4860 X	4128	-0-	-732	-0-	136	1	3992	3	N	-0-					-0-
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

02	5307 X	5162	-0-	-145	-0-	145	1	5017	3	Y	-0-					-0-
03	5735 X	5298	-0-	-437	-0-	155	1	5143	3	Y	-0-					-0-
04	5550 X	5330	-0-	-220	-0-	165	1	5165	3	Y	-0-					-0-
05	5735 X	5470	-0-	-265	-0-	172	1	5298	3	Y	-0-					-0-
06	5490 X	4902	-0-	-588	-0-	162	1	4740	3	Y	-0-					-0-
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3166	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	4557 X	2966	-0-	-1591	-0-	2934	2	32	9	Y	29	48	1			47
*04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5966	2	105	9	Y	95	82	1			60
*05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	2818	1	6422	3	Y	4					6
						4	9									
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					6
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	6988	-0-	-1654	-0-	1670	1	5307	3	N	10					38
							11	9									
03	9238	X	6467	-0-	-2771	-0-	1182	1	5277	3	N	7					45
							8	9									
04	9210	X	7231	-0-	-1979	-0-	190	1	7041	3	N	-0-					45
05	9517	X	8464	-0-	-1053	-0-	8464	3			N	-0-					45
*06	9210	X	6872	-0-	-2338	-0-	6872	3			N	-0-	45	1			-0-
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	109	1	3755	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3126	-0-	-749	-0-	91	1	3035	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	2518	-0-	-1412	-0-	78	1	2440	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	2753	-0-	-1308	-0-	87	1	2666	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	108	1	3184	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

02	27231	X	22099	-0-	-5132	-0-	622	1	21477	3	Y	-0-					15
03	29109	X	24718	-0-	-4391	-0-	721	1	23997	3	Y	-0-					15
04	26790	X	25471	-0-	-1319	-0-	788	1	24683	3	Y	-0-					15
05	27683	X	26124	-0-	-1559	-0-	831	1	25293	3	Y	-0-	1	1			14
06	26790	X	24518	-0-	-2272	-0-	808	1	23710	3	Y	-0-					14
07	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					14

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
03	14B2	EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	32	-0-	32	80	32	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

02	13137	X	12776	-0-	-361	-0-	32	1	12744	3	Y	-0-					-0-
03	14043	X	12974	-0-	-1069	-0-	301	1	12673	3	Y	-0-					-0-
04	13590	X	12091	-0-	-1499	-0-	325	1	11766	3	Y	-0-					-0-
05	13826	X	12983	-0-	-843	-0-	436	1	12547	3	Y	-0-					-0-
06	13380	X	11667	-0-	-1713	-0-	535	1	11132	3	Y	-0-					-0-
07	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39237 X	31285	-0-	-7952	-0-	881	1	30404	3	Y	-0-					-0-
03	31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	932	1	31021	3	Y	-0-					-0-
04	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	938	1	29363	3	Y	-0-					-0-
05	33449 X	31243	-0-	-2206	-0-	981	1	30262	3	Y	-0-					-0-
06	32370 X	29982	-0-	-2388	-0-	987	1	28995	3	Y	-0-					-0-
07	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10353 X	9826	-0-	-527	-0-	277	1	9549	3	Y	-0-					1
03	10943 X	10475	-0-	-468	-0-	306	1	10169	3	Y	-0-					1
04	10590 X	10004	-0-	-586	-0-	309	1	9695	3	Y	-0-					1
05	10819 X	9738	-0-	-1081	-0-	306	1	9432	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10380 X	9231	-0-	-1149	-0-	304	1	8927	3	Y	-0-					-0-
07	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887 X	3930	-0-	-1957	-0-	111	1	3819	3	N	-0-					-0-
03	6293 X	3135	-0-	-3158	-0-	92	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	5280 X	3024	-0-	-2256	-0-	94	1	2930	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	3213	-0-	-1251	-0-	101	1	3112	3	N	-0-					-0-
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	3	N	-0-					-0-
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10092 X	9564	-0-	-528	-0-	24	1	9540	3	Y	-0-					-0-
03	10695 X	10129	-0-	-566	-0-	235	1	9894	3	Y	-0-					-0-
04	10170 X	9568	-0-	-602	-0-	257	1	9311	3	Y	-0-					-0-
05	10447 X	9681	-0-	-766	-0-	325	1	9356	3	Y	-0-					-0-
06	10080 X	7917	-0-	-2163	-0-	363	1	7554	3	Y	-0-					-0-
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770 X	2828	-0-	-942	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3999 X	2071	-0-	-1928	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					-0-
04	3870 X	2024	-0-	-1846	-0-	55	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	3999 X	2193	-0-	-1806	-0-	73	1	2120	3	Y	-0-					-0-
06	3750 X	2111	-0-	-1639	-0-	97	1	2014	3	Y	-0-					-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744 X	7375	-0-	-2369	-0-	208	1	7167	3	N	-0-					-0-
03	9982 X	9018	-0-	-964	-0-	263	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9660 X	9509	-0-	-151	-0-	294	1	9215	3	N	-0-					-0-
05	8990 X	8261	-0-	-729	-0-	259	1	8002	3	N	-0-					-0-
06	8730 X	6280	-0-	-2450	-0-	207	1	6073	3	N	-0-					-0-
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16820	X	13128	-0-	-3692	-0-	370	1	12758	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	10591	-0-	-6521	-0-	309	1	10282	3	Y	-0-					-0-
04	15720	X	13529	-0-	-2191	-0-	419	1	13110	3	Y	-0-					-0-
05	14911	X	13938	-0-	-973	-0-	438	1	13500	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	12905	-0-	-685	-0-	425	1	12480	3	Y	-0-					-0-
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	113	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	125	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3932	-0-	-508	-0-	122	1	3810	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3075	-0-	-1513	-0-	97	1	2978	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3203	-0-	-1237	-0-	105	1	3098	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16849	X	10440	-0-	-6409	-0-	26	1	10414	3	Y	-0-					-0-
03	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	497	1	20910	3	Y	-0-					-0-
04	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	469	1	16958	3	Y	-0-					-0-
05	17856	X	16245	-0-	-1611	-0-	545	1	15700	3	Y	-0-					-0-
06	20250	X	15100	-0-	-5150	-0-	692	1	14408	3	Y	-0-					-0-
07	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1117	1	12498	3	N	-0-					-0-
03	13361	X	13255	-0-	-106	-0-	1140	1	12115	3	N	-0-					-0-
04	12930	X	12117	-0-	-813	-0-	715	1	11402	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	12465	-0-	-2074	-0-	1061	1	11404	3	N	-0-					-0-
06	14070	X	9089	-0-	-4981	-0-	811	1	8278	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	643	1	20882	2	Y	-0-					25
03	16616	X	13817	-0-	-2799	-0-	13817	2			Y	-0-					25
04	16080	X	13654	-0-	-2426	-0-	13654	2			Y	-0-					25
05	16616	X	11319	-0-	-5297	-0-	11319	2			Y	-0-					25
06	16080	X	14801	-0-	-1279	-0-	14801	2			Y	-0-					25
07	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13369	X	10849	-0-	-2520	-0-	305	1	10544	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10958	-0-	-946	-0-	260	1	10698	3	Y	-0-					-0-
04	11100	X	10474	-0-	-626	-0-	194	1	10280	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	10497	-0-	-1097	-0-	221	1	10276	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	10554	-0-	-666	-0-	196	1	10358	3	Y	-0-					-0-
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	5196	-0-	-2576	-0-	1244	1	3952	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	8174	-0-	-134	-0-	1496	1	6678	3	N	-0-					-0-
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	277	1	10282	3	N	-0-					-0-
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6953	-0-	-967	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	99	1	3409	3	Y	-0-					-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	113	1	3768	3	Y	-0-					-0-
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	116	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	127	1	3932	3	Y	-0-					-0-
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	3	Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	144	1	4968	3	Y	-0-					-0-
03	5983 X	5024	-0-	-959	-0-	147	1	4877	3	Y	-0-					-0-
04	5790 X	4965	-0-	-825	-0-	154	1	4811	3	Y	-0-					-0-
05	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	171	1	5271	3	Y	-0-					-0-
06	5280 X	4752	-0-	-528	-0-	157	1	4595	3	Y	-0-					-0-
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

02	8004 X	7707	-0-	-297	-0-	217	1	7490	3	N	-0-					1
03	8556 X	7795	-0-	-761	-0-	185	1	7610	3	N	-0-					1
04	8430 X	7681	-0-	-749	-0-	142	1	7539	3	N	-0-					1
05	8711 X	7904	-0-	-807	-0-	300	1	7604	3	N	-0-	1	1			-0-
06	8430 X	7263	-0-	-1167	-0-	135	1	7128	3	N	-0-					-0-
07	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

02	1189 N	1001	-0-	-188	-0-	28	1	973	3	Y	-0-					-0-
03	1085 N	922	-0-	-163	-0-	27	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	31	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	948	-0-	-137	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	28	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

02	1508 X	1315	-0-	-193	-0-	3	1	1250	3	Y	56	38	1			42
						62	9									
03	1519 X	1338	-0-	-181	-0-	31	1	1299	3	Y	7					49
						8	9									
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	38	1	1405	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	54	1	1560	3	Y	-0-					-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	12	1	4622	3	N	-0-					-0-
03	4805 X	4673	-0-	-132	-0-	108	1	4565	3	N	-0-					-0-
04	5130 X	4253	-0-	-877	-0-	114	1	4139	3	N	-0-					-0-
05	5301 X	4501	-0-	-800	-0-	151	1	4350	3	N	-0-					-0-
06	5130 X	4366	-0-	-764	-0-	200	1	4166	3	N	-0-					-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801 X	7383	-0-	-418	-0-	208	1	7175	3	N	-0-					1
03	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	262	1	8724	3	N	-0-					1
04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	268	1	8402	3	N	-0-					1
05	7905 X	6295	-0-	-1610	-0-	198	1	6097	3	N	-0-					1
*06	8220 X	6346	-0-	-1874	-0-	209	1	6137	3	N	-0-	1	1			-0-
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	183	1	4125	3	Y	15					33
						17	9									
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	175	1	4361	3	Y	28	23	1			38
						31	9									
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	171	1	4211	3	Y	6	21	1			23
						7	9									
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	251	1	4157	3	Y	7					30
						8	9									
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	183	1	3617	3	Y	-0-	30	1			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	104	1	4405	3	N	-0-					-0-
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	112	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	140	1	4021	3	N	-0-					-0-
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	207	1	4304	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

02	3248 X	3034	-0-	-214	-0-	85	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	101	1	3351	3	N	-0-					-0-
04	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	103	1	3228	3	N	-0-					-0-
05	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	109	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	3360 X	3250	-0-	-110	-0-	107	1	3143	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-	21	1			-0-
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3380	-0-	380	380	91	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	4007 X	3627	-0-	-380	-0-	122	1	3494	3	Y	10					10
						11	9									
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	143	1	2990	3	Y	6	16	1			-0-
						7	9									
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843 X	2263	-0-	-2580	-0-	68	1	2195	2	N	-0-					110
03	5177 X	2170	-0-	-3007	-0-	2170	2			N	-0-					110
04	2250 X	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					110
05	2418 X	1573	-0-	-845	-0-	1573	2			N	-0-					110
06	2340 X	2295	-0-	-45	-0-	2291	2	4	9	N	4	99	1			15
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					15

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

02	2175 X	2003	-0-	-172	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	2325 X	1629	-0-	-696	-0-	38	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	2100 N	1464	-0-	-636	-0-	39	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	2139 N	1450	-0-	-689	-0-	48	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	69	126	1			80
						76	9									
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	N	152					232
						167	9									
04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	1250	3	N	28	216	1			44
						31	9									
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	N	21					65
						23	9									
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	N	40					105
						44	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	351	1	12124	3	N	-0-					-0-
03	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	380	1	12642	3	N	-0-					-0-
04	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	349	1	10901	3	N	-0-					-0-
05	11439 X	6929	-0-	-4510	-0-	218	1	6711	3	N	-0-					-0-
06	11070 X	6654	-0-	-4416	-0-	219	1	6435	3	N	-0-					-0-
07	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

02	7946 X	6698	-0-	-1248	-0-	189	1	6509	3	Y	-0-					4
03	8494 X	7300	-0-	-1194	-0-	213	1	7087	3	Y	-0-					4
04	8220 X	7099	-0-	-1121	-0-	220	1	6879	3	Y	-0-					4
05	7161 X	5973	-0-	-1188	-0-	188	1	5785	3	Y	-0-					4
06	7050 X	6671	-0-	-379	-0-	220	1	6451	3	Y	-0-					4
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2703	-0-	-864	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2185	-0-	-1256	-0-	51	1	2134	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	651	-0-	-2679	-0-	17	1	634	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	721	-0-	-2627	-0-	24	1	697	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	948	-0-	-2292	-0-	43	1	905	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	78	1	1759	3	Y	21					29
							23	9									
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	79	1	1976	3	Y	39	25	1			43
							43	9									
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	76	1	1870	3	Y	9	24	1			28
							10	9									
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1892	3	Y	9					37
							10	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	Y	67	60	1			44
							74	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	3	Y	-0-					18
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	3	Y	-0-	18	1			-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	125	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2984	3	Y	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	144	1	2838	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	8	1	3199	3	N	-0-					33
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	71	1	3000	3	N	-0-					33
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	74	1	2667	3	N	-0-	33	1			-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	87	1	2502	3	N	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	712	-0-	-2333	-0-	14	1	698	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	689	-0-	-2380	-0-	11	1	678	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	1	1	636	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	655	-0-	-1205	-0-	6	1	649	3	N	-0-					-0-
06	1170	X	663	-0-	-507	-0-	7	1	656	3	N	-0-					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4465	-0-	-59	-0-	11	1	4454	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	110	1	4667	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	123	1	4448	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4738	-0-	-98	-0-	159	1	4579	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4670	-0-	-10	-0-	214	1	4456	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18386	X	15771	-0-	-2615	-0-	444	1	15327	3	Y	-0-					-0-
03	19406	X	16730	-0-	-2676	-0-	488	1	16242	3	Y	-0-					-0-
04	16260	X	16123	-0-	-137	-0-	499	1	15624	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	16679	-0-	-185	-0-	524	1	16155	3	Y	-0-					-0-
06	16320	X	15937	-0-	-383	-0-	525	1	15412	3	Y	-0-					-0-
07	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

02	7047	X	6024	-0-	-1023	-0-	170	1	5854	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	205	1	6806	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6162	-0-	-48	-0-	190	1	5972	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6328	-0-	-120	-0-	199	1	6129	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	178	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-
04	360	N	140	-0-	-220	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

02	4553	X	3880	-0-	-673	-0-	4	1	3876	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4062	-0-	-805	-0-	6	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	3910	-0-	-3350	-0-	25	1	3885	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	3561	-0-	-3941	-0-	103	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	2733	-0-	-4527	-0-	5	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

02	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	6	1	4870	2	N	-0-					1
03	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	7	1	5122	2	N	-0-					1
04	9390	X	4882	-0-	-4508	-0-	31	1	4851	2	N	-0-					1
05	9703	X	4467	-0-	-5236	-0-	129	1	4338	2	N	-0-					1
06	9390	X	3682	-0-	-5708	-0-	7	1	3675	2	N	-0-					1
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					1

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

02	4959	X	4955	-0-	-4	-0-	139	1	4816	3	Y	-0-					-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4392	-0-	-288	-0-	136	1	4256	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	134	1	4151	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	3855	-0-	-1275	-0-	127	1	3728	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8701	-0-	-231	-0-	245	1	8456	3	N	-0-					-0-
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	287	1	9545	3	N	-0-					-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	315	1	9883	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9285	-0-	-480	-0-	292	1	8993	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8360	-0-	-640	-0-	275	1	8085	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3248	-0-	-580	-0-	8	1	3182	3	Y	53	49	1			53
							58	9									
03	3968	X	3239	-0-	-729	-0-	73	1	3085	3	Y	74					127
							81	9									
04	3750	X	3008	-0-	-742	-0-	81	1	2927	3	Y	-0-	127	1			-0-
05	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	115	1	3299	3	Y	53					53
							58	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	158	1	3291	3	Y	53	62	1			44
							58	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					44

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	6663	-0-	-442	-0-	188	1	6475	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7041	-0-	-554	-0-	205	1	6836	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	200	1	6253	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6467	-0-	-880	-0-	203	1	6264	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	5847	-0-	-1263	-0-	193	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	6936	-0-	-836	-0-	207	1	6729	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7714	-0-	-594	-0-	7714	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7532	-0-	-508	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	6351	-0-	-1523	-0-	6351	2			Y	-0-					-0-
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	6979	-0-	-851	-0-	208	1	6771	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6320	-0-	-1864	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3635	-0-	-338	-0-	102	1	3533	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3309	-0-	-938	-0-	97	1	3212	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2817	-0-	-1113	-0-	88	1	2729	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2764	-0-	-1111	-0-	87	1	2677	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2754	-0-	-996	-0-	90	1	2664	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	7202	-0-	-367	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7616	-0-	-258	-0-	177	1	7439	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7371	-0-	-249	-0-	198	1	7173	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7518	-0-	-232	-0-	253	1	7265	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	324	1	6730	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	147	1	5061	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	143	1	4761	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	155	1	4873	3	Y	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	177	1	5455	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	170	1	4998	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	6230	-0-	-324	-0-	175	1	6055	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	193	1	6426	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5251	-0-	-1529	-0-	162	1	5089	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	170	1	5240	3	Y	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	220	1	6449	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	4803	-0-	-2360	-0-	135	1	4668	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	4904	-0-	-1606	-0-	143	1	4761	3	Y	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	180	1	5646	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4336	-0-	-1554	-0-	136	1	4200	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3815	-0-	-1885	-0-	126	1	3689	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	7709	-0-	-556	-0-	19	1	7690	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8303	-0-	-377	-0-	193	1	8110	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7946	-0-	-454	-0-	214	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8165	-0-	-360	-0-	275	1	7890	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	7578	-0-	-432	-0-	348	1	7230	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4916	-0-	-130	-0-	147	1	4769	2	Y	-0-	25	1			-0-
03	5394	X	5388	-0-	-6	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5217	-0-	-3	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4441	-0-	-953	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6739	-0-	-250	-0-	190	1	6549	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	205	1	6835	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	215	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	222	1	6852	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6547	-0-	-413	-0-	216	1	6331	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1459	-0-	-890	-0-	41	1	1418	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1440	-0-	-885	-0-	42	1	1398	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1186	-0-	-524	-0-	36	1	1150	3	Y	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	68	1	2085	3	Y	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	67	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	266	1	6011	3	Y	12					23
							13	9									
03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	253	1	6319	3	Y	19	16	1			26
							21	9									
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	244	1	6005	3	Y	4	15	1			15
							4	9									
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	366	1	6057	3	Y	5					20
							6	9									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	286	1	5648	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16008	X	15808	-0-	-200	-0-	445	1	15363	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	16681	-0-	-431	-0-	487	1	16194	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	15737	-0-	-583	-0-	487	1	15250	3	Y	-0-					-0-
05	16895	X	16190	-0-	-705	-0-	509	1	15681	3	Y	-0-					-0-
06	16350	X	15328	-0-	-1022	-0-	505	1	14823	3	Y	-0-					-0-
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	159	1	5481	3	Y	-0-					-0-
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	160	1	5330	3	Y	-0-					-0-
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	165	1	5176	3	Y	-0-					-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	170	1	5228	3	Y	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	169	1	4940	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19633	X	17832	-0-	-1801	-0-	502	1	17330	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	18946	-0-	-1700	-0-	553	1	18393	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	18767	-0-	-763	-0-	581	1	18186	3	N	-0-					-0-
05	20057	X	19023	-0-	-1034	-0-	598	1	18425	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	18015	-0-	-1005	-0-	594	1	17421	3	N	-0-					-0-
07	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	9235	-0-	-422	-0-	260	1	8975	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9395	-0-	-928	-0-	274	1	9121	3	Y	-0-					-0-
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	305	1	9575	3	Y	-0-					-0-
05	10075	X	9620	-0-	-455	-0-	302	1	9318	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	9276	-0-	-264	-0-	305	1	8971	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	10	1	9042	2	N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	9	1	6208	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	74	1	11476	2	N	-0-					-0-
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	249	1	8367	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	14	1	7036	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7823	-0-	-384	-0-	220	1	7603	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	7726	-0-	-1047	-0-	225	1	7501	3	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7959	-0-	-381	-0-	246	1	7713	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	8021	-0-	-349	-0-	252	1	7769	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7649	-0-	-451	-0-	252	1	7397	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13572	X	13177	-0-	-395	-0-	15	1	13162	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12017	-0-	-1685	-0-	17	1	12000	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12688	-0-	-2672	-0-	81	1	12607	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	12778	-0-	-3094	-0-	368	1	12410	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	9865	-0-	-5495	-0-	19	1	9846	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	766	-0-	-249	-0-	22	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	562	-0-	-461	-0-	16	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	190	-0-	-620	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	24	-0-	-782	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	764	1	16400	3	N	-0-					-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	1013	1	15927	3	N	-0-					-0-
04	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	640	1	14375	3	N	-0-					-0-
05	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	678	1	13763	3	N	-0-					-0-
06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	796	1	12196	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	245	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	256	1	8516	3	N	-0-					-0-
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	263	1	8233	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	7906	-0-	-1394	-0-	248	1	7658	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8541	-0-	-459	-0-	281	1	8260	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988 X	3646	-0-	-1342	-0-	103	1	3543	3	Y	-0-					-0-
03	4650 X	3758	-0-	-892	-0-	110	1	3648	3	Y	-0-					-0-
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	151	1	4737	3	Y	-0-					-0-
05	4247 X	4201	-0-	-46	-0-	132	1	4069	3	Y	-0-					-0-
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	144	1	4216	3	Y	-0-					-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

02	6177 X	5086	-0-	-1091	-0-	143	1	4943	3	N	-0-					-0-
03	7068 X	5734	-0-	-1334	-0-	167	1	5567	3	N	-0-					-0-
04	6840 X	4996	-0-	-1844	-0-	154	1	4842	3	N	-0-					-0-
05	7068 X	5953	-0-	-1115	-0-	187	1	5766	3	N	-0-					-0-
06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	220	1	6466	3	N	-0-					-0-
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

02	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	351	1	12125	3	N	-0-					-0-
03	12679 X	12502	-0-	-177	-0-	365	1	12137	3	N	-0-					-0-
04	12930 X	11320	-0-	-1610	-0-	351	1	10969	3	N	-0-					-0-
05	13361 X	11736	-0-	-1625	-0-	368	1	11368	3	N	-0-					-0-
06	12930 X	11172	-0-	-1758	-0-	368	1	10804	3	N	-0-					-0-
07	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

02	16791 X	14676	-0-	-2115	-0-	36	1	14467	3	Y	157	110	1			116
						173	9									
03	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	398	1	16747	3	Y	22	31	1			107
						24	9									
04	16650 X	16066	-0-	-584	-0-	432	1	15634	3	Y	-0-	83	1			24
05	17205 X	14772	-0-	-2433	-0-	1837	1	12935	3	Y	-0-					24
*06	16650 X	14347	-0-	-2303	-0-	657	1	13678	3	Y	11	4	1			31
						12	9									
07	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					31

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

02	8584 X	6922	-0-	-1662	-0-	17	1	6890	3	Y	14	30	1			53
						15	9									
03	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	182	1	7670	3	Y	25	14	1			64
						28	9									
04	7470 X	7005	-0-	-465	-0-	187	1	6809	3	Y	8	18	1			54
						9	9									
05	7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	193	1	5576	3	Y	-0-					54
06	7620 X	5536	-0-	-2084	-0-	253	1	5269	3	Y	13	15	1			52
						14	9									
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	20	1	7850	3	Y	48	53	1			37
							53	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2718	3	Y	35	22	1			50
							39	9									
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	76	1	2771	3	Y	-0-	50	1			-0-
05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	418	1	12043	3	Y	14					14
							15	9									
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	397	1	8267	3	Y	32	19	1			27
							35	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

02	2175	X	2124	-0-	-51	-0-	5	1	1975	3	Y	131	96	1			104
							144	9									
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	45	1	1875	3	Y	92					196
							101	9									
04	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	56	1	2021	3	Y	252	315	1			133
							277	9									
05	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	59	1	1714	3	Y	84					217
							92	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	88	1	1837	3	Y	141	213	1			145
							155	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					145

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

02	16211	X	15079	-0-	-1132	-0-	38	1	15039	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	17329	X	16291	-0-	-1038	-0-	378	1	15907	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	435	1	15747	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	16616	X	15984	-0-	-632	-0-	537	1	15447	3	Y	-0-					-0-
06	16080	X	15468	-0-	-612	-0-	709	1	14747	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
07	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					6

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

02	8294	X	6967	-0-	-1327	-0-	196	1	6771	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	7001	-0-	-1865	-0-	204	1	6797	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7494	-0-	-1086	-0-	232	1	7262	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7280	-0-	-1152	-0-	229	1	7051	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	6884	-0-	-1216	-0-	227	1	6657	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

02	638	X	1	-0-	-637	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	535	1	17810	3	N	-0-					-0-
04	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	517	1	16174	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	16149	-0-	13049	13049	508	1	15641	3	N	-0-					-0-
06	27913	X	14864	-0-	-13049	-0-	489	1	14375	3	N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9019 X	7850	-0-	-1169	-0-	234	1	7616	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	9424 X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-
04	9120 X	8446	-0-	-674	-0-	8341	2	105	9	Y	95	81	1			14
05	8742 X	7007	-0-	-1735	-0-	7006	2	1	9	Y	1					15
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9191	2	1	9	Y	1	5	1			11
07	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					11

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

02	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	-0-					-0-
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	295	1	9811	3	Y	-0-					-0-
04	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	263	1	8237	3	Y	-0-					-0-
05	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	311	1	9590	3	Y	-0-					-0-
06	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	298	1	8762	3	Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

02	38048 X	37129	-0-	-919	-0-	1045	1	36084	3	N	-0-					-0-
03	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	1153	1	38370	3	N	-0-					-0-
04	37890 X	37582	-0-	-308	-0-	1163	1	36419	3	N	-0-					-0-
05	39680 X	35351	-0-	-4329	-0-	1110	1	34241	3	N	-0-					-0-
06	38400 X	31566	-0-	-6834	-0-	1040	1	30526	3	N	-0-					-0-
07	39680 X	NO RPT	-0-	-39680	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

02	24389 X	21911	-0-	-2478	-0-	654	1	21257	2	Y	-0-					22
03	26071 X	24052	-0-	-2019	-0-	24052	2			Y	-0-					22
04	25050 X	23326	-0-	-1724	-0-	23326	2			Y	-0-					22
05	24459 X	19198	-0-	-5261	-0-	19198	2			Y	-0-					22
06	23550 X	23465	-0-	-85	-0-	23465	2			Y	-0-					22
07	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

02	17139 X	14949	-0-	-2190	-0-	37	1	14773	3	Y	126	177	1			148
						139	9									
03	18321 X	15947	-0-	-2374	-0-	363	1	15313	3	Y	246	109	1			285
						271	9									
04	16020 X	15564	-0-	-456	-0-	407	1	14727	3	Y	391	282	1			394
						430	9									
05	16554 X	15700	-0-	-854	-0-	520	1	14961	3	Y	199					593
						219	9									
06	16020 X	14927	-0-	-1093	-0-	678	1	14116	3	Y	121	299	1			415
						133	9									
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					415

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59015	X	52870	-0-	-6145	-0-	132	1	52652	3	Y	78	78	1			22
							86	9									
03	63085	X	57439	-0-	-5646	-0-	1330	1	56020	3	Y	81	77	1			26
							89	9									
04	58920	X	55011	-0-	-3909	-0-	1478	1	53456	3	Y	70	82	1			14
							77	9									
05	60884	X	55640	-0-	-5244	-0-	1867	1	53697	3	Y	69					83
							76	9									
06	58920	X	53022	-0-	-5898	-0-	2428	1	50514	3	Y	73	136	1			20
							80	9									
07	57443	X	NO RPT	-0-	-57443	-0-					Y	NO RPT					20

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

02	36395	X	34358	-0-	-2037	-0-	967	1	33391	3	Y	-0-					-0-
03	38905	X	35906	-0-	-2999	-0-	1048	1	34858	3	Y	-0-					-0-
04	37650	X	34949	-0-	-2701	-0-	1081	1	33868	3	Y	-0-					-0-
05	36735	X	36039	-0-	-696	-0-	1133	1	34906	3	Y	-0-					-0-
06	35550	X	33406	-0-	-2144	-0-	1100	1	32306	3	Y	-0-					-0-
07	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

02	44399	X	42080	-0-	-2319	-0-	1185	1	40895	3	Y	-0-					-0-
03	51956	X	44493	-0-	-7463	-0-	1298	1	43195	3	Y	-0-					-0-
04	50280	X	41509	-0-	-8771	-0-	1285	1	40224	3	Y	-0-					-0-
05	53107	X	53107	-0-	-0-	-0-	1669	1	51438	3	Y	-0-					-0-
06	47643	X	47643	-0-	-0-	-0-	1569	1	46074	3	Y	-0-					-0-
07	44981	X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

02	36627	X	33386	-0-	-3241	-0-	940	1	32446	3	Y	-0-					-0-
03	40858	X	35880	-0-	-4978	-0-	1047	1	34833	3	Y	-0-					-0-
04	39540	X	38021	-0-	-1519	-0-	1177	1	36844	3	Y	-0-					-0-
05	40858	X	39365	-0-	-1493	-0-	1237	1	38128	3	Y	-0-					-0-
06	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	1239	1	36398	3	Y	-0-					-0-
07	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

02	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	770	1	26575	3	Y	-0-					-0-
03	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	824	1	27427	3	Y	-0-					-0-
04	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	576	1	18006	3	Y	-0-					-0-
05	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	821	1	25301	3	Y	-0-					-0-
06	29508	X	29508	-0-	-0-	-0-	972	1	28536	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

02	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	23	1	20262	2	Y	-0-					-0-
03	15097	X	14168	-0-	-929	-0-	20	1	14148	2	Y	-0-					-0-
04	38970	X	21891	-0-	-17079	-0-	141	1	21750	2	Y	-0-					-0-
05	40269	X	20327	-0-	-19942	-0-	586	1	19741	2	Y	-0-					-0-
06	38970	X	17869	-0-	-21101	-0-	35	1	17834	2	Y	-0-					-0-
07	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	902	1	31123	3	Y	-0-					-0-
03	39277 X	32996	-0-	-6281	-0-	963	1	32033	3	Y	-0-					-0-
04	38010 X	22175	-0-	-15835	-0-	686	1	21489	3	Y	-0-					-0-
05	39277 X	18400	-0-	-20877	-0-	578	1	17822	3	Y	-0-					-0-
06	34560 X	32806	-0-	-1754	-0-	1081	1	31725	3	Y	-0-					-0-
07	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34568 X	32354	-0-	-2214	-0-	81	1	32186	3	Y	79	78	1			28
						87	9									
03	36952 X	33689	-0-	-3263	-0-	779	1	32821	3	Y	81	77	1			32
						89	9									
04	35310 X	32428	-0-	-2882	-0-	871	1	31481	3	Y	69	82	1			19
						76	9									
05	35495 X	32120	-0-	-3375	-0-	1077	1	30967	3	Y	69					88
						76	9									
06	33900 X	31155	-0-	-2745	-0-	1425	1	29655	3	Y	68	133	1			23
						75	9									
07	34596 X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					23

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39237 X	35556	-0-	-3681	-0-	1001	1	34555	3	Y	-0-					-0-
03	41447 X	37867	-0-	-3580	-0-	1105	1	36762	3	Y	-0-					-0-
04	40110 X	36123	-0-	-3987	-0-	1118	1	35005	3	Y	-0-					-0-
05	39091 X	37716	-0-	-1375	-0-	1185	1	36531	3	Y	-0-					-0-
06	37542 X	37542	-0-	-0-	-0-	1236	1	36306	3	Y	-0-					-0-
07	38006 X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31987 X	25714	-0-	-6273	-0-	724	1	24990	3	N	-0-					-0-
03	34534 X	33282	-0-	-1252	-0-	971	1	32311	3	N	-0-					-0-
04	33420 X	30999	-0-	-2421	-0-	960	1	30039	3	N	-0-					-0-
05	34534 X	30219	-0-	-4315	-0-	949	1	29270	3	N	-0-					-0-
06	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	905	1	26564	3	N	-0-					-0-
07	33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	915	1	31597	3	Y	-0-					-0-
03	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	997	1	33180	3	Y	-0-					-0-
04	32907 X	32907	-0-	-0-	-0-	1019	1	31888	3	Y	-0-					-0-
05	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	1051	1	32409	3	Y	-0-					-0-
06	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	1045	1	30671	3	Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29986 X	14552	-0-	-15434	-0-	410	1	14142	3	Y	-0-					-0-
03	31589 X	19025	-0-	-12564	-0-	555	1	18470	3	Y	-0-					-0-
04	31053 X	31053	-0-	-0-	-0-	962	1	30091	3	Y	-0-					-0-
05	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	1042	1	32130	3	Y	-0-					-0-
06	30339 X	30339	-0-	-0-	-0-	999	1	29340	3	Y	-0-					-0-
07	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	498	1	16188	2	Y	11	31	1			82
						12	9									
03	23932 X	16274	-0-	-7658	-0-	16274	2			Y	-0-					82
04	23160 X	15715	-0-	-7445	-0-	15552	2	163	9	Y	148	197	1			33
05	23932 X	14061	-0-	-9871	-0-	14061	2			Y	-0-					33
06	20670 X	15710	-0-	-4960	-0-	15709	2	1	9	Y	1	11	1			23
07	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					23

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

02	37874 X	36544	-0-	-1330	-0-	1029	1	35515	3	Y	-0-					-0-
03	40207 X	37860	-0-	-2347	-0-	1105	1	36755	3	Y	-0-					-0-
04	38550 X	37662	-0-	-888	-0-	1166	1	36496	3	Y	-0-					-0-
05	39060 X	37866	-0-	-1194	-0-	1189	1	36677	3	Y	-0-					-0-
06	37800 X	30322	-0-	-7478	-0-	998	1	29324	3	Y	-0-					-0-
07	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

02	53186 X	52532	-0-	-654	-0-	1479	1	51053	3	Y	-0-					-0-
03	56854 X	53936	-0-	-2918	-0-	1574	1	52362	3	Y	-0-					-0-
04	53910 X	53836	-0-	-74	-0-	1666	1	52170	3	Y	-0-					-0-
05	56141 X	52931	-0-	-3210	-0-	1663	1	51268	3	Y	-0-					-0-
06	54330 X	50782	-0-	-3548	-0-	1672	1	49110	3	Y	-0-					-0-
07	56141 X	NO RPT	-0-	-56141	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

02	28188 X	24724	-0-	-3464	-0-	696	1	24028	3	Y	-0-					-0-
03	29450 X	23845	-0-	-5605	-0-	696	1	23149	3	Y	-0-					-0-
04	28410 X	18707	-0-	-9703	-0-	580	1	18127	3	Y	-0-					-0-
05	28241 X	15715	-0-	-12526	-0-	494	1	15221	3	Y	-0-					-0-
06	25740 X	21032	-0-	-4708	-0-	693	1	20339	3	Y	-0-					-0-
07	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

02	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1076	1	37126	3	Y	-0-					-0-
03	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	1176	1	39106	3	Y	-0-					-0-
04	39796 X	39796	-0-	-0-	-0-	1232	1	38564	3	Y	-0-					-0-
05	41175 X	41175	-0-	-0-	-0-	1293	1	39882	3	Y	-0-					-0-
06	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	1238	1	36367	3	Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

02	29870 X	27330	-0-	-2540	-0-	769	1	26561	3	Y	-0-					-0-
03	31930 X	28684	-0-	-3246	-0-	837	1	27847	3	Y	-0-					-0-
04	30900 X	28236	-0-	-2664	-0-	874	1	27362	3	Y	-0-					-0-
05	29729 X	27730	-0-	-1999	-0-	871	1	26859	3	Y	-0-					-0-
06	28380 X	27031	-0-	-1349	-0-	890	1	26141	3	Y	-0-					-0-
07	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30711 X	28336	-0-	-2375	-0-	846	1	27490	2	N	-0-					-0-
03	32488 X	31120	-0-	-1368	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
04	31440 X	30413	-0-	-1027	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
05	31093 X	25557	-0-	-5536	-0-	25557	2			N	-0-					-0-
06	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
07	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

02	42369 X	39728	-0-	-2641	-0-	1119	1	38609	3	Y	-0-					-0-
03	44330 X	41716	-0-	-2614	-0-	1217	1	40499	3	Y	-0-					-0-
04	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	1329	1	41602	3	Y	-0-					-0-
05	43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	1355	1	41765	3	Y	-0-					-0-
06	41160 X	38576	-0-	-2584	-0-	1271	1	37305	3	Y	-0-					-0-
07	44361 X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

02	56202 X	42378	-0-	-13824	-0-	855	1	41523	3	Y	-0-					-0-
03	58745 X	28543	-0-	-30202	-0-	435	1	28108	3	Y	-0-					-0-
04	50850 X	39391	-0-	-11459	-0-	33	1	39358	3	Y	-0-					-0-
05	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	431	1	43920	3	Y	-0-					-0-
06	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	352	1	35728	3	Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

02	47357 X	42407	-0-	-4950	-0-	1194	1	41213	3	Y	-0-					-0-
03	48980 X	46029	-0-	-2951	-0-	1343	1	44686	3	Y	-0-					-0-
04	47190 X	44418	-0-	-2772	-0-	1375	1	43043	3	Y	-0-					-0-
05	47461 X	45627	-0-	-1834	-0-	1433	1	44194	3	Y	-0-					-0-
06	45120 X	43148	-0-	-1972	-0-	1421	1	41727	3	Y	-0-					-0-
07	46035 X	NO RPT	-0-	-46035	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

02	23635 X	21039	-0-	-2596	-0-	53	1	20986	3	N	-0-					-0-
03	25265 X	23027	-0-	-2238	-0-	534	1	22493	3	N	-0-					-0-
04	24060 X	21953	-0-	-2107	-0-	590	1	21363	3	N	-0-					-0-
05	24149 X	21562	-0-	-2587	-0-	725	1	20837	3	N	-0-					-0-
06	22770 X	21267	-0-	-1503	-0-	976	1	20291	3	N	-0-					-0-
07	23033 X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

02	16878 X	15428	-0-	-1450	-0-	18	1	15410	2	N	-0-					-0-
03	17701 X	15955	-0-	-1746	-0-	23	1	15932	2	N	-0-					-0-
04	26310 X	15388	-0-	-10922	-0-	99	1	15289	2	N	-0-					-0-
05	27187 X	13328	-0-	-13859	-0-	384	1	12944	2	N	-0-					-0-
06	26310 X	13147	-0-	-13163	-0-	26	1	13121	2	N	-0-					-0-
07	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19981 X	17370	-0-	-2611	-0-	489	1	16881	3	Y	-0-					-0-
03	20522 X	18043	-0-	-2479	-0-	527	1	17516	3	Y	-0-					-0-
04	19470 X	17853	-0-	-1617	-0-	552	1	17301	3	Y	-0-					-0-
05	19003 X	18245	-0-	-758	-0-	573	1	17672	3	Y	-0-					-0-
06	18390 X	17226	-0-	-1164	-0-	568	1	16658	3	Y	-0-					-0-
07	18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30015 X	27030	-0-	-2985	-0-	67	1	26831	3	Y	120	141	1			65
						132	9									
03	31651 X	28448	-0-	-3203	-0-	657	1	27666	3	Y	114	157	1			22
						125	9									
04	29880 X	27158	-0-	-2722	-0-	726	1	26255	3	Y	161	139	1			44
						177	9									
05	30411 X	27074	-0-	-3337	-0-	903	1	25970	3	Y	183					227
						201	9									
06	28380 X	26713	-0-	-1667	-0-	1219	1	25365	3	Y	117	302	1			42
						129	9									
07	28892 X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT					42

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46429 X	38569	-0-	-7860	-0-	1086	1	37483	3	N	-0-					-0-
03	47647 X	40416	-0-	-7231	-0-	1179	1	39237	3	N	-0-					-0-
04	45090 X	39846	-0-	-5244	-0-	1234	1	38612	3	N	-0-					-0-
05	41881 X	39469	-0-	-2412	-0-	1240	1	38229	3	N	-0-					-0-
06	39990 X	37940	-0-	-2050	-0-	1250	1	36690	3	N	-0-					-0-
07	41230 X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34394 X	28297	-0-	-6097	-0-	797	1	27500	3	Y	-0-					-0-
03	35402 X	30187	-0-	-5215	-0-	881	1	29306	3	Y	-0-					-0-
04	33510 X	28338	-0-	-5172	-0-	877	1	27461	3	Y	-0-					-0-
05	33418 X	28969	-0-	-4449	-0-	911	1	28058	3	Y	-0-					-0-
06	31530 X	27123	-0-	-4407	-0-	893	1	26230	3	Y	-0-					-0-
07	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40629 X	34446	-0-	-6183	-0-	970	1	33476	3	Y	-0-					-0-
03	41323 X	36209	-0-	-5114	-0-	1057	1	35152	3	Y	-0-					-0-
04	38640 X	32582	-0-	-6058	-0-	1009	1	31573	3	Y	-0-					-0-
05	39091 X	33134	-0-	-5957	-0-	1041	1	32093	3	Y	-0-					-0-
06	37230 X	31982	-0-	-5248	-0-	1054	1	30928	3	Y	-0-					-0-
07	36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34713 X	30589	-0-	-4124	-0-	861	1	29728	3	Y	-0-					-0-
03	34441 X	31621	-0-	-2820	-0-	923	1	30698	3	Y	-0-					-0-
04	32580 X	28722	-0-	-3858	-0-	889	1	27833	3	Y	-0-					-0-
05	33666 X	27511	-0-	-6155	-0-	864	1	26647	3	Y	-0-					-0-
06	32580 X	24394	-0-	-8186	-0-	804	1	23590	3	Y	-0-					-0-
07	32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	96628 X	87416	-0-	-9212	-0-	2461	1	84955	3	N	-0-			-0-
03	100223 X	92967	-0-	-7256	-0-	2713	1	90254	3	N	-0-			-0-
04	96990 X	88190	-0-	-8800	-0-	2730	1	85460	3	N	-0-			-0-
05	93651 X	92399	-0-	-1252	-0-	2903	1	89496	3	N	-0-			-0-
06	90420 X	85058	-0-	-5362	-0-	2801	1	82257	3	N	-0-			-0-
07	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

02	61422 X	50571	-0-	-10851	-0-	1424	1	49147	3	Y	-0-			-0-
03	61969 X	52146	-0-	-9823	-0-	1522	1	50624	3	Y	-0-			-0-
04	59970 X	49828	-0-	-10142	-0-	1542	1	48286	3	Y	-0-			-0-
05	57970 X	49613	-0-	-8357	-0-	1559	1	48054	3	Y	-0-			-0-
06	52380 X	46765	-0-	-5615	-0-	1540	1	45225	3	Y	-0-			-0-
07	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

02	59566 X	50932	-0-	-8634	-0-	1434	1	49498	3	Y	-0-			-0-
03	60667 X	51990	-0-	-8677	-0-	1517	1	50473	3	Y	-0-			-0-
04	57750 X	49997	-0-	-7753	-0-	1548	1	48449	3	Y	-0-			-0-
05	54932 X	51293	-0-	-3639	-0-	1611	1	49682	3	Y	-0-			-0-
06	52680 X	47394	-0-	-5286	-0-	1561	1	45833	3	Y	-0-			-0-
07	54436 X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

02	75284 X	67346	-0-	-7938	-0-	1896	1	65450	3	Y	-0-			-0-
03	80476 X	71492	-0-	-8984	-0-	2086	1	69406	3	Y	-0-			-0-
04	77250 X	68172	-0-	-9078	-0-	2110	1	66062	3	Y	-0-			-0-
05	75609 X	67522	-0-	-8087	-0-	2121	1	65401	3	Y	-0-			-0-
06	71370 X	61750	-0-	-9620	-0-	2034	1	59716	3	Y	-0-			-0-
07	71982 X	NO RPT	-0-	-71982	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

02	10063 X	9200	-0-	-863	-0-	259	1	8941	3	Y	-0-			1
03	10757 X	9781	-0-	-976	-0-	285	1	9496	3	Y	-0-			1
04	10410 X	9198	-0-	-1212	-0-	285	1	8913	3	Y	-0-			1
05	10137 X	9391	-0-	-746	-0-	296	1	9095	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	9600 X	8878	-0-	-722	-0-	292	1	8586	3	Y	-0-			-0-
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

02	106952 X	94614	-0-	-12338	-0-	2664	1	91950	3	Y	-0-			-0-
03	111755 X	98998	-0-	-12757	-0-	2889	1	96109	3	Y	-0-			-0-
04	105330 X	94894	-0-	-10436	-0-	2938	1	91956	3	Y	-0-			-0-
05	106206 X	95607	-0-	-10599	-0-	3003	1	92604	3	Y	-0-			-0-
06	100800 X	90329	-0-	-10471	-0-	2975	1	87353	3	Y	1			1
						1	9							
07	101153 X	NO RPT	-0-	-101153	-0-					Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44515 X	40877	-0-	-3638	-0-	1151	1	39726	3	Y	-0-					-0-
03	46438 X	42089	-0-	-4349	-0-	1228	1	40861	3	Y	-0-					-0-
04	43560 X	40434	-0-	-3126	-0-	1252	1	39182	3	Y	-0-					-0-
05	44671 X	41634	-0-	-3037	-0-	1308	1	40326	3	Y	-0-					-0-
06	42330 X	40170	-0-	-2160	-0-	1323	1	38847	3	Y	-0-					-0-
07	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

02	31697 X	30777	-0-	-920	-0-	867	1	29910	3	Y	-0-					-0-
03	33542 X	31735	-0-	-1807	-0-	926	1	30809	3	Y	-0-					-0-
04	32460 X	30558	-0-	-1902	-0-	946	1	29612	3	Y	-0-					-0-
05	33542 X	30893	-0-	-2649	-0-	970	1	29923	3	Y	-0-					-0-
06	31830 X	29898	-0-	-1932	-0-	984	1	28914	3	Y	-0-					-0-
07	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

02	35815 X	29715	-0-	-6100	-0-	34	1	29681	2	Y	-0-					-0-
03	44237 X	30128	-0-	-14109	-0-	44	1	30084	2	Y	-0-					-0-
04	56100 X	29913	-0-	-26187	-0-	192	1	29721	2	Y	-0-					-0-
05	57970 X	32586	-0-	-25384	-0-	939	1	31647	2	Y	-0-					-0-
06	56100 X	28759	-0-	-27341	-0-	56	1	28703	2	Y	-0-					-0-
07	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

02	35090 X	31526	-0-	-3564	-0-	36	1	31490	2	Y	-0-					-0-
03	37510 X	30503	-0-	-7007	-0-	44	1	30459	2	Y	-0-					-0-
04	51180 X	30485	-0-	-20695	-0-	196	1	30289	2	Y	-0-					-0-
05	52886 X	29841	-0-	-23045	-0-	860	1	28981	2	Y	-0-					-0-
06	51180 X	26589	-0-	-24591	-0-	51	1	26538	2	Y	-0-					-0-
07	33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

02	25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	64	1	25374	3	Y	76	86	1			9
						84	9									
03	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	635	1	26761	3	Y	113	101	1			21
						124	9									
04	26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	710	1	25687	3	Y	111	120	1			12
						122	9									
05	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	2997	1	23515	3	Y	114					126
						125	9									
*06	25581 X	25581	-0-	-0-	-0-	1166	1	24255	3	Y	145	251	1			20
						160	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29464 X	27051	-0-	-2413	-0-	67	1	26906	3	Y	71	78	1			10
						78	9									
03	31496 X	28426	-0-	-3070	-0-	657	1	27678	3	Y	83	75	1			18
						91	9									
04	29280 X	27293	-0-	-1987	-0-	730	1	26422	3	Y	128	136	1			10
						141	9									
05	30256 X	27741	-0-	-2515	-0-	927	1	26662	3	Y	138					148
						152	9									
06	28740 X	26299	-0-	-2441	-0-	1200	1	24972	3	Y	115	247	1			16
						127	9									
07	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34568 X	31899	-0-	-2669	-0-	80	1	31761	3	Y	53	59	1			12
						58	9									
03	36952 X	33518	-0-	-3434	-0-	776	1	32688	3	Y	49	45	1			16
						54	9									
04	33960 X	32243	-0-	-1717	-0-	861	1	31120	3	Y	238	228	1			26
						262	9									
05	35092 X	33099	-0-	-1993	-0-	1103	1	31719	3	Y	252					278
						277	9									
06	33540 X	31277	-0-	-2263	-0-	1421	1	29584	3	Y	247	484	1			41
						272	9									
07	34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24157 X	21752	-0-	-2405	-0-	54	1	21634	3	Y	58	61	1			5
						64	9									
03	25823 X	22810	-0-	-3013	-0-	528	1	22247	3	Y	32	30	1			7
						35	9									
04	23610 X	21876	-0-	-1734	-0-	588	1	21286	3	Y	2	6	1			3
						2	9									
05	24056 X	22251	-0-	-1805	-0-	748	1	21503	3	Y	-0-					3
06	22890 X	21116	-0-	-1774	-0-	968	1	20141	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
07	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					4

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29232 X	26941	-0-	-2291	-0-	67	1	26775	3	Y	90	93	1			-0-
						99	9									
03	31248 X	28066	-0-	-3182	-0-	650	1	27382	3	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
04	28950 X	26306	-0-	-2644	-0-	708	1	25595	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	29388 X	27581	-0-	-1807	-0-	927	1	26654	3	Y	-0-					-0-
06	28440 X	24722	-0-	-3718	-0-	1130	1	23508	3	Y	76	71	1			5
						84	9									
07	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41354 X	39326	-0-	-2028	-0-	98	1	39141	3	Y	79	79	1			23
						87	9									
03	44206 X	41161	-0-	-3045	-0-	953	1	40119	3	Y	81	77	1			27
						89	9									
04	42780 X	39261	-0-	-3519	-0-	1054	1	38130	3	Y	70	81	1			16
						77	9									
05	42377 X	40262	-0-	-2115	-0-	1350	1	38835	3	Y	70					86
						77	9									
06	41010 X	38981	-0-	-2029	-0-	1784	1	37120	3	Y	70	136	1			20
						77	9									
07	42036 X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					Y	NO RPT					20

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

02	33321 X	30003	-0-	-3318	-0-	75	1	29841	3	Y	79	77	1			30
						87	9									
03	35619 X	31700	-0-	-3919	-0-	733	1	30878	3	Y	81	77	1			34
						89	9									
04	32940 X	30339	-0-	-2601	-0-	814	1	29446	3	Y	72	84	1			22
						79	9									
05	33232 X	31158	-0-	-2074	-0-	1044	1	30034	3	Y	73					95
						80	9									
06	31710 X	30390	-0-	-1320	-0-	1390	1	28923	3	Y	70	137	1			28
						77	9									
07	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					Y	NO RPT					28

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

02	26738 X	24791	-0-	-1947	-0-	698	1	24093	3	Y	-0-					-0-
03	27094 X	25054	-0-	-2040	-0-	731	1	24323	3	Y	-0-					-0-
04	25620 X	23218	-0-	-2402	-0-	719	1	22499	3	Y	-0-					-0-
05	26505 X	23109	-0-	-3396	-0-	726	1	22383	3	Y	-0-					-0-
06	25650 X	21558	-0-	-4092	-0-	710	1	20848	3	Y	-0-					-0-
07	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

02	33756 X	30926	-0-	-2830	-0-	77	1	30763	3	Y	78	77	1			19
						86	9									
03	36084 X	32489	-0-	-3595	-0-	752	1	31647	3	Y	82	77	1			24
						90	9									
04	33810 X	31046	-0-	-2764	-0-	833	1	30135	3	Y	71	83	1			12
						78	9									
05	34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	1044	1	30023	3	Y	72					84
						79	9									
06	32580 X	29018	-0-	-3562	-0-	1327	1	27617	3	Y	67	135	1			16
						74	9									
07	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28565 X	26066	-0-	-2499	-0-	65	1	25933	3	Y	62	64	1			4
						68	9									
03	30535 X	27374	-0-	-3161	-0-	633	1	26676	3	Y	59	55	1			8
						65	9									
04	28290 X	26247	-0-	-2043	-0-	705	1	25487	3	Y	50	52	1			6
						55	9									
05	28799 X	26710	-0-	-2089	-0-	896	1	25771	3	Y	39					45
						43	9									
06	27390 X	25419	-0-	-1971	-0-	1162	1	24178	3	Y	72	107	1			10
						79	9									
07	27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					10

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

02	29087 X	27307	-0-	-1780	-0-	769	1	26538	3	Y	-0-					-0-
03	30504 X	28165	-0-	-2339	-0-	822	1	27343	3	Y	-0-					-0-
04	28800 X	26586	-0-	-2214	-0-	823	1	25763	3	Y	-0-					-0-
05	29295 X	26773	-0-	-2522	-0-	841	1	25932	3	Y	-0-					-0-
06	28350 X	25793	-0-	-2557	-0-	850	1	24943	3	Y	-0-					-0-
07	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

02	47415 X	38211	-0-	-9204	-0-	1076	1	37135	3	Y	-0-					-0-
03	49259 X	46812	-0-	-2447	-0-	1366	1	45446	3	Y	-0-					-0-
04	46770 X	43617	-0-	-3153	-0-	1351	1	42266	3	Y	-0-					-0-
05	46376 X	40547	-0-	-5829	-0-	1274	1	39273	3	Y	-0-					-0-
06	43710 X	41907	-0-	-1803	-0-	1380	1	40527	3	Y	-0-					-0-
07	46810 X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

02	45240 X	45233	-0-	-7	-0-	1274	1	43959	3	Y	-0-					-0-
03	47554 X	45868	-0-	-1686	-0-	1339	1	44529	3	Y	-0-					-0-
04	44430 X	43128	-0-	-1302	-0-	1335	1	41793	3	Y	-0-					-0-
05	48360 X	44297	-0-	-4063	-0-	1392	1	42905	3	Y	-0-					-0-
06	46800 X	43123	-0-	-3677	-0-	1420	1	41703	3	Y	-0-					-0-
07	48360 X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

02	26680 X	24201	-0-	-2479	-0-	60	1	24047	3	Y	85	86	1			-0-
						94	9									
03	28520 X	25366	-0-	-3154	-0-	586	1	24692	3	Y	80	74	1			6
						88	9									
04	26160 X	24346	-0-	-1814	-0-	653	1	23615	3	Y	71	74	1			3
						78	9									
05	26722 X	24786	-0-	-1936	-0-	829	1	23869	3	Y	80					83
						88	9									
06	25440 X	23519	-0-	-1921	-0-	1075	1	22355	3	Y	81	157	1			7
						89	9									
07	25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25288 X	22860	-0-	-2428	-0-	57	1	22738	3	Y	59	61	1			9
						65	9									
03	27032 X	24095	-0-	-2937	-0-	555	1	23395	3	Y	132	117	1			24
						145	9									
04	24960 X	22159	-0-	-2801	-0-	593	1	21449	3	Y	106	112	1			18
						117	9									
05	25048 X	23135	-0-	-1913	-0-	777	1	22357	3	Y	1					19
						1	9									
06	23790 X	21631	-0-	-2159	-0-	990	1	20601	3	Y	36	45	1			10
						40	9									
07	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					Y	NO RPT					10

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29377 X	26625	-0-	-2752	-0-	66	1	26476	3	Y	75	83	1			10
						83	9									
03	31403 X	27018	-0-	-4385	-0-	625	1	26304	3	Y	81	74	1			17
						89	9									
04	29160 X	26484	-0-	-2676	-0-	709	1	25647	3	Y	116	121	1			12
						128	9									
05	29481 X	27025	-0-	-2456	-0-	904	1	25997	3	Y	113					125
						124	9									
06	27630 X	25123	-0-	-2507	-0-	1146	1	23849	3	Y	116	224	1			17
						128	9									
07	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					17

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33263 X	31865	-0-	-1398	-0-	897	1	30968	3	N	-0-					-0-
03	35464 X	33969	-0-	-1495	-0-	991	1	32978	3	N	-0-					-0-
04	34320 X	32613	-0-	-1707	-0-	1010	1	31603	3	N	-0-					-0-
05	34193 X	32950	-0-	-1243	-0-	1035	1	31915	3	N	-0-					-0-
06	32970 X	31613	-0-	-1357	-0-	1042	1	30571	3	N	-0-					-0-
07	34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29899 X	27155	-0-	-2744	-0-	68	1	27015	3	Y	65	71	1			8
						72	9									
03	31961 X	28259	-0-	-3702	-0-	654	1	27530	3	Y	68	62	1			14
						75	9									
04	30030 X	27766	-0-	-2264	-0-	744	1	26928	3	Y	85	90	1			9
						94	9									
05	30411 X	28320	-0-	-2091	-0-	3333	1	24951	3	Y	33					42
						36	9									
*06	28080 X	26405	-0-	-1675	-0-	1209	1	25164	3	Y	29	66	1			5
						32	9									
07	29016 X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44631	X	41963	-0-	-2668	-0-	105	1	41771	3	Y	79	77	1			17
							87	9									
03	47709	X	44888	-0-	-2821	-0-	1039	1	43760	3	Y	81	77	1			21
							89	9									
04	45120	X	42554	-0-	-2566	-0-	1143	1	41335	3	Y	69	81	1			9
							76	9									
05	45973	X	43226	-0-	-2747	-0-	1449	1	41699	3	Y	71					80
							78	9									
06	43410	X	40980	-0-	-2430	-0-	1876	1	39025	3	Y	72	137	1			15
							79	9									
07	44888	X	NO RPT	-0-	-44888	-0-					Y	NO RPT					15

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

02	31001	X	28729	-0-	-2272	-0-	809	1	27920	3	Y	-0-					-0-
03	33139	X	30123	-0-	-3016	-0-	879	1	29244	3	Y	-0-					-0-
04	32040	X	27276	-0-	-4764	-0-	845	1	26431	3	Y	-0-					-0-
05	33108	X	26739	-0-	-6369	-0-	840	1	25899	3	Y	-0-					-0-
06	30000	X	26078	-0-	-3922	-0-	859	1	25219	3	Y	-0-					-0-
07	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

02	30885	X	26155	-0-	-4730	-0-	736	1	25419	3	Y	-0-					-0-
03	33015	X	26507	-0-	-6508	-0-	774	1	25733	3	Y	-0-					-0-
04	30990	X	30251	-0-	-739	-0-	936	1	29315	3	Y	-0-					-0-
05	30938	X	29455	-0-	-1483	-0-	926	1	28529	3	Y	-0-					-0-
06	28980	X	27081	-0-	-1899	-0-	892	1	26189	3	Y	-0-					-0-
07	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

02	33147	X	29397	-0-	-3750	-0-	828	1	28569	3	Y	-0-					-0-
03	34410	X	29966	-0-	-4444	-0-	874	1	29092	3	Y	-0-					-0-
04	32550	X	28550	-0-	-4000	-0-	884	1	27666	3	Y	-0-					-0-
05	32674	X	29389	-0-	-3285	-0-	924	1	28465	3	Y	-0-					-0-
06	31620	X	28218	-0-	-3402	-0-	929	1	27289	3	Y	-0-					-0-
07	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

02	51069	X	43379	-0-	-7690	-0-	1221	1	42158	3	Y	-0-					-0-
03	54591	X	46093	-0-	-8498	-0-	1345	1	44748	3	Y	-0-					-0-
04	50460	X	44216	-0-	-6244	-0-	1369	1	42847	3	Y	-0-					-0-
05	50592	X	45740	-0-	-4852	-0-	1437	1	44303	3	Y	-0-					-0-
06	46770	X	43661	-0-	-3109	-0-	1438	1	42223	3	Y	-0-					-0-
07	46376	X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

02	28710	X	25712	-0-	-2998	-0-	724	1	24988	3	Y	-0-					-0-
03	30690	X	27019	-0-	-3671	-0-	788	1	26231	3	Y	-0-					-0-
04	29430	X	25107	-0-	-4323	-0-	777	1	24330	3	Y	-0-					-0-
05	30411	X	24593	-0-	-5818	-0-	772	1	23821	3	Y	-0-					-0-
06	29430	X	23978	-0-	-5452	-0-	790	1	23188	3	Y	-0-					-0-
07	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43065 X	39392	-0-	-3673	-0-	1109	1	38283	3	Y	-0-			-0-
03	45229 X	37801	-0-	-7428	-0-	1103	1	36698	3	Y	-0-			-0-
04	43110 X	40871	-0-	-2239	-0-	1265	1	39606	3	Y	-0-			-0-
05	43214 X	40593	-0-	-2621	-0-	1275	1	39318	3	Y	-0-			-0-
06	41310 X	38452	-0-	-2858	-0-	1267	1	37185	3	Y	-0-			-0-
07	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

02	48343 X	42721	-0-	-5622	-0-	1203	1	41518	3	Y	-0-			-0-
03	51677 X	44967	-0-	-6710	-0-	1312	1	43655	3	Y	-0-			-0-
04	46740 X	43065	-0-	-3675	-0-	1333	1	41732	3	Y	-0-			-0-
05	48298 X	43553	-0-	-4745	-0-	1368	1	42185	3	Y	-0-			-0-
06	45630 X	41077	-0-	-4553	-0-	1353	1	39724	3	Y	-0-			-0-
07	45663 X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

02	45762 X	44330	-0-	-1432	-0-	1248	1	43082	3	Y	-0-			-0-
03	48546 X	45455	-0-	-3091	-0-	1326	1	44129	3	Y	-0-			-0-
04	46980 X	43356	-0-	-3624	-0-	1342	1	42014	3	Y	-0-			-0-
05	48546 X	43938	-0-	-4608	-0-	1380	1	42558	3	Y	-0-			-0-
06	45870 X	41573	-0-	-4297	-0-	1369	1	40204	3	Y	-0-			-0-
07	47399 X	NO RPT	-0-	-47399	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

02	48314 X	42871	-0-	-5443	-0-	1207	1	41664	3	Y	-0-			-0-
03	50406 X	44650	-0-	-5756	-0-	1303	1	43347	3	Y	-0-			-0-
04	47040 X	42048	-0-	-4992	-0-	1301	1	40747	3	Y	-0-			-0-
05	48236 X	42624	-0-	-5612	-0-	1340	1	41284	3	Y	-0-			-0-
06	44910 X	40324	-0-	-4586	-0-	1328	1	38996	3	Y	-0-			-0-
07	45818 X	NO RPT	-0-	-45818	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

02	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1397	1	48231	3	Y	-0-			-0-
03	46985 X	46985	-0-	-0-	-0-	1371	1	45614	3	Y	-0-			-0-
04	57630 X	46693	-0-	-10937	-0-	1445	1	45248	3	Y	-0-			-0-
05	59551 X	46371	-0-	-13180	-0-	1457	1	44914	3	Y	-0-			-0-
06	57630 X	43299	-0-	-14331	-0-	1426	1	41873	3	Y	-0-			-0-
07	53041 X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

02	53186 X	50258	-0-	-2928	-0-	1415	1	48843	3	Y	-0-			-0-
03	54684 X	51659	-0-	-3025	-0-	1508	1	50151	3	Y	-0-			-0-
04	52200 X	48610	-0-	-3590	-0-	1505	1	47105	3	Y	-0-			-0-
05	53723 X	48160	-0-	-5563	-0-	1513	1	46647	3	Y	-0-			-0-
06	51990 X	45555	-0-	-6435	-0-	1501	1	44054	3	Y	-0-			-0-
07	53723 X	NO RPT	-0-	-53723	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46400 X	44997	-0-	-1403	-0-	112	1	44799	3	Y	78	78	1			23
						86	9									
03	49600 X	46796	-0-	-2804	-0-	1083	1	45624	3	Y	81	77	1			27
						89	9									
04	48480 X	44501	-0-	-3979	-0-	1195	1	43229	3	Y	70	82	1			15
						77	9									
05	50096 X	44918	-0-	-5178	-0-	1507	1	43334	3	Y	70					85
						77	9									
06	48480 X	43357	-0-	-5123	-0-	1984	1	41294	3	Y	72	137	1			20
						79	9									
07	48112 X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

02	41006 X	39064	-0-	-1942	-0-	1100	1	37964	3	N	-0-					-0-
03	42873 X	38883	-0-	-3990	-0-	1135	1	37748	3	N	-0-					-0-
04	41250 X	37803	-0-	-3447	-0-	1170	1	36633	3	N	-0-					-0-
05	41757 X	37051	-0-	-4706	-0-	1164	1	35887	3	N	-0-					-0-
06	40410 X	35263	-0-	-5147	-0-	1161	1	34102	3	N	-0-					-0-
07	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

02	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	941	1	32469	3	Y	-0-					-0-
03	34534 X	32096	-0-	-2438	-0-	937	1	31159	3	Y	-0-					-0-
04	32190 X	30230	-0-	-1960	-0-	935	1	29295	3	Y	-0-					-0-
05	35712 X	29345	-0-	-6367	-0-	922	1	28423	3	Y	-0-					-0-
06	34560 X	28246	-0-	-6314	-0-	930	1	27316	3	Y	-0-					-0-
07	35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

02	35003 X	29687	-0-	-5316	-0-	836	1	28851	3	Y	-0-					-0-
03	37417 X	30799	-0-	-6618	-0-	899	1	29900	3	Y	-0-					-0-
04	34050 X	29409	-0-	-4641	-0-	910	1	28499	3	Y	-0-					-0-
05	33976 X	29692	-0-	-4284	-0-	933	1	28759	3	Y	-0-					-0-
06	31920 X	27603	-0-	-4317	-0-	909	1	26694	3	Y	-0-					-0-
07	31744 X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

02	18821 X	16250	-0-	-2571	-0-	458	1	15792	3	N	-0-					-0-
03	19406 X	13385	-0-	-6021	-0-	391	1	12994	3	N	-0-					-0-
04	16260 X	14301	-0-	-1959	-0-	442	1	13859	3	N	-0-					-0-
05	17360 X	15869	-0-	-1491	-0-	499	1	15370	3	N	-0-					-0-
06	16800 X	14513	-0-	-2287	-0-	478	1	14035	3	N	-0-					-0-
07	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

02	103588 X	73991	-0-	-29597	-0-	2083	1	71908	3	Y	-0-					-0-
03	110732 X	73981	-0-	-36751	-0-	2159	1	71822	3	Y	-0-					-0-
04	96420 X	67435	-0-	-28985	-0-	2087	1	65348	3	Y	-0-					-0-
05	91574 X	66667	-0-	-24907	-0-	2095	1	64572	3	Y	-0-					-0-
06	82020 X	60944	-0-	-21076	-0-	2007	1	58937	3	Y	-0-					-0-
07	79081 X	NO RPT	-0-	-79081	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39034 X	35919	-0-	-3115	-0-	1011	1	34908	3	Y	-0-			-0-
03	40920 X	37865	-0-	-3055	-0-	1105	1	36760	3	Y	-0-			-0-
04	38640 X	36253	-0-	-2387	-0-	1122	1	35131	3	Y	-0-			-0-
05	39556 X	36762	-0-	-2794	-0-	1155	1	35607	3	Y	-0-			-0-
06	37620 X	35181	-0-	-2439	-0-	1159	1	34022	3	Y	-0-			-0-
07	38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43326 X	39069	-0-	-4257	-0-	1100	1	37969	3	Y	-0-			-0-
03	45291 X	40541	-0-	-4750	-0-	1183	1	39358	3	Y	-0-			-0-
04	43260 X	38856	-0-	-4404	-0-	1202	1	37654	3	Y	-0-			-0-
05	43462 X	40307	-0-	-3155	-0-	1266	1	39041	3	Y	-0-			-0-
06	41190 X	37875	-0-	-3315	-0-	1248	1	36627	3	Y	-0-			-0-
07	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64322 X	59231	-0-	-5091	-0-	1668	1	57563	3	Y	-0-			-0-
03	67146 X	62735	-0-	-4411	-0-	1831	1	60904	3	Y	-0-			-0-
04	63570 X	59280	-0-	-4290	-0-	1835	1	57445	3	Y	-0-			-0-
05	64356 X	59113	-0-	-5243	-0-	1857	1	57256	3	Y	-0-			-0-
06	61260 X	56118	-0-	-5142	-0-	1848	1	54270	3	Y	-0-			-0-
07	63302 X	NO RPT	-0-	-63302	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48372 X	41570	-0-	-6802	-0-	1170	1	40400	3	Y	-0-			-0-
03	51708 X	41986	-0-	-9722	-0-	1225	1	40761	3	Y	-0-			-0-
04	50040 X	40269	-0-	-9771	-0-	1247	1	39022	3	Y	-0-			-0-
05	50995 X	39706	-0-	-11289	-0-	1248	1	38458	3	Y	-0-			-0-
06	45390 X	39151	-0-	-6239	-0-	1290	1	37861	3	Y	-0-			-0-
07	44423 X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	54926 X	49244	-0-	-5682	-0-	1386	1	47858	3	Y	-0-			-0-
03	56916 X	50256	-0-	-6660	-0-	1467	1	48789	3	Y	-0-			-0-
04	54540 X	47205	-0-	-7335	-0-	1461	1	45744	3	Y	-0-			-0-
05	56358 X	49258	-0-	-7100	-0-	1547	1	47711	3	Y	-0-			-0-
06	51690 X	46294	-0-	-5396	-0-	1525	1	44769	3	Y	-0-			-0-
07	52638 X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44082 X	44082	-0-	-0-	-0-	1241	1	42841	3	N	-0-			-0-
03	46190 X	45323	-0-	-867	-0-	1323	1	44000	3	N	-0-			-0-
04	47010 X	42198	-0-	-4812	-0-	1306	1	40892	3	N	-0-			-0-
05	48577 X	43303	-0-	-5274	-0-	1361	1	41942	3	N	-0-			-0-
06	47010 X	46063	-0-	-947	-0-	1517	1	44546	3	N	-0-			-0-
07	47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	71108 X	62612	-0-	-8496	-0-	1763	1	60849	3	Y	-0-			-0-
03	73439 X	62400	-0-	-11039	-0-	1821	1	60579	3	Y	-0-			-0-
04	69180 X	63584	-0-	-5596	-0-	1968	1	61616	3	Y	-0-			-0-
05	69285 X	63423	-0-	-5862	-0-	1993	1	61430	3	Y	-0-			-0-
06	64770 X	59844	-0-	-4926	-0-	1971	1	57873	3	Y	-0-			-0-
07	66929 X	NO RPT	-0-	-66929	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29203 X	25066	-0-	-4137	-0-	62	1	24943	3	Y	55	57	1			9
						61	9									
03	30008 X	26325	-0-	-3683	-0-	609	1	25651	3	Y	59	54	1			14
						65	9									
04	27810 X	25133	-0-	-2677	-0-	674	1	24397	3	Y	56	64	1			6
						62	9									
05	27993 X	25550	-0-	-2443	-0-	856	1	24632	3	Y	56					62
						62	9									
06	26460 X	23842	-0-	-2618	-0-	1091	1	22701	3	Y	45	99	1			8
						50	9									
07	26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					8

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26158 X	22171	-0-	-3987	-0-	55	1	22044	3	Y	65	68	1			9
						72	9									
03	27962 X	22841	-0-	-5121	-0-	528	1	22246	3	Y	61	56	1			14
						67	9									
04	24870 X	21613	-0-	-3257	-0-	580	1	20987	3	Y	42	50	1			6
						46	9									
05	25513 X	21675	-0-	-3838	-0-	727	1	20898	3	Y	45					51
						50	9									
06	23790 X	20409	-0-	-3381	-0-	934	1	19427	3	Y	44	87	1			8
						48	9									
07	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					8

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34771 X	31810	-0-	-2961	-0-	79	1	31656	3	Y	68	75	1			10
						75	9									
03	37169 X	33523	-0-	-3646	-0-	776	1	32674	3	Y	66	61	1			15
						73	9									
04	33960 X	32067	-0-	-1893	-0-	860	1	31108	3	Y	90	96	1			9
						99	9									
05	35092 X	32630	-0-	-2462	-0-	3824	1	28732	3	Y	67					76
						74	9									
*06	33540 X	31178	-0-	-2362	-0-	1424	1	29635	3	Y	108	170	1			14
						119	9									
07	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					14

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64937 X	64937	-0-	-0-	-0-	1828	1	63109	3	N	-0-					-0-
03	69533 X	66348	-0-	-3185	-0-	1936	1	64412	3	N	-0-					-0-
04	67290 X	62909	-0-	-4381	-0-	1947	1	60962	3	N	-0-					-0-
05	69533 X	63241	-0-	-6292	-0-	1987	1	61254	3	N	-0-					-0-
06	67170 X	61872	-0-	-5298	-0-	2038	1	59834	3	N	-0-					-0-
07	69409 X	NO RPT	-0-	-69409	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44892 X	41116	-0-	-3776	-0-	1158	1	39958	3	Y	-0-					-0-
03	47182 X	43137	-0-	-4045	-0-	1259	1	41878	3	Y	-0-					-0-
04	41910 X	41320	-0-	-590	-0-	1279	1	40041	3	Y	-0-					-0-
05	43958 X	42100	-0-	-1858	-0-	1322	1	40778	3	Y	-0-					-0-
06	42540 X	39963	-0-	-2577	-0-	1316	1	38647	3	Y	-0-					-0-
07	43958 X	NO RPT	-0-	-43958	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28420 X	24964	-0-	-3456	-0-	703	1	24261	3	Y	-0-			-0-
03	29357 X	26025	-0-	-3332	-0-	759	1	25266	3	Y	-0-			-0-
04	27750 X	24308	-0-	-3442	-0-	753	1	23555	3	Y	-0-			-0-
05	27900 X	25056	-0-	-2844	-0-	787	1	24269	3	Y	-0-			-0-
06	26370 X	23574	-0-	-2796	-0-	776	1	22798	3	Y	-0-			-0-
07	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

02	24041 X	21157	-0-	-2884	-0-	596	1	20561	3	Y	-0-			-0-
03	24893 X	21800	-0-	-3093	-0-	636	1	21164	3	Y	-0-			-0-
04	23580 X	20457	-0-	-3123	-0-	633	1	19824	3	Y	-0-			-0-
05	22630 X	21633	-0-	-997	-0-	679	1	20954	3	Y	-0-			-0-
06	21900 X	20076	-0-	-1824	-0-	661	1	19415	3	Y	-0-			-0-
07	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

02	29667 X	26390	-0-	-3277	-0-	743	1	25647	3	Y	-0-			-0-
03	30845 X	28326	-0-	-2519	-0-	827	1	27499	3	Y	-0-			-0-
04	29670 X	27045	-0-	-2625	-0-	838	1	26207	3	Y	-0-			-0-
05	28892 X	27599	-0-	-1293	-0-	867	1	26732	3	Y	-0-			-0-
06	27300 X	25568	-0-	-1732	-0-	842	1	24726	3	Y	-0-			-0-
07	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

02	86594 X	64548	-0-	-22046	-0-	1817	1	62731	3	Y	-0-			-0-
03	92566 X	67418	-0-	-25148	-0-	1967	1	65451	3	Y	-0-			-0-
04	81600 X	67857	-0-	-13743	-0-	2100	1	65757	3	Y	-0-			-0-
05	81530 X	65548	-0-	-15982	-0-	2059	1	63489	3	Y	-0-			-0-
06	73920 X	62007	-0-	-11913	-0-	2042	1	59965	3	Y	-0-			-0-
07	70122 X	NO RPT	-0-	-70122	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

02	66526 X	59341	-0-	-7185	-0-	1671	1	57670	3	Y	-0-			-0-
03	69161 X	62835	-0-	-6326	-0-	1834	1	61001	3	Y	-0-			-0-
04	66930 X	59779	-0-	-7151	-0-	1850	1	57929	3	Y	-0-			-0-
05	69161 X	58886	-0-	-10275	-0-	1850	1	57036	3	Y	-0-			-0-
06	63300 X	58306	-0-	-4994	-0-	1920	1	56386	3	Y	-0-			-0-
07	63426 X	NO RPT	-0-	-63426	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

02	39672 X	35960	-0-	-3712	-0-	725	1	35235	3	Y	-0-			-0-
03	41416 X	38962	-0-	-2454	-0-	594	1	38368	3	Y	-0-			-0-
04	39750 X	36712	-0-	-3038	-0-	31	1	36681	3	Y	-0-			-0-
05	40393 X	37764	-0-	-2629	-0-	367	1	37397	3	Y	-0-			-0-
06	38100 X	35971	-0-	-2129	-0-	351	1	35620	3	Y	-0-			-0-
07	38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

02	88972 X	77643	-0-	-11329	-0-	2186	1	75457	3	Y	-0-			-0-
03	91698 X	77748	-0-	-13950	-0-	2269	1	75479	3	Y	-0-			-0-
04	88140 X	79906	-0-	-8234	-0-	2473	1	77433	3	Y	-0-			-0-
05	90582 X	81028	-0-	-9554	-0-	2546	1	78482	3	Y	-0-			-0-
06	84540 X	76490	-0-	-8050	-0-	2519	1	73971	3	Y	-0-			-0-
07	82987 X	NO RPT	-0-	-82987	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63597 X	54952	-0-	-8645	-0-	1547	1	53405	3	Y	-0-					-0-
03	66092 X	59379	-0-	-6713	-0-	1733	1	57646	3	Y	-0-					-0-
04	62070 X	53799	-0-	-8271	-0-	1665	1	52134	3	Y	-0-					-0-
05	63395 X	60273	-0-	-3122	-0-	1894	1	58379	3	Y	-0-					-0-
06	61350 X	56020	-0-	-5330	-0-	1845	1	54175	3	Y	-0-					-0-
07	59365 X	NO RPT	-0-	-59365	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

02	41325 X	24445	-0-	-16880	-0-	688	1	23757	3	Y	-0-					-0-
03	30659 X	23860	-0-	-6799	-0-	696	1	23164	3	Y	-0-					-0-
04	25770 X	23916	-0-	-1854	-0-	741	1	23175	3	Y	-0-					-0-
05	29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	918	1	28302	3	Y	-0-					-0-
06	32305 X	32305	-0-	-0-	-0-	1064	1	31241	3	Y	-0-					-0-
07	26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

02	46313 X	36217	-0-	-10096	-0-	1020	1	35197	3	Y	-0-					-0-
03	45260 X	37048	-0-	-8212	-0-	1081	1	35967	3	Y	-0-					-0-
04	43800 X	35886	-0-	-7914	-0-	1111	1	34775	3	Y	-0-					-0-
05	45260 X	40100	-0-	-5160	-0-	1260	1	38840	3	Y	-0-					-0-
06	39090 X	37314	-0-	-1776	-0-	1229	1	36085	3	Y	-0-					-0-
07	38719 X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

02	50837 X	45503	-0-	-5334	-0-	1281	1	44222	3	Y	-0-					-0-
03	48763 X	46827	-0-	-1936	-0-	1367	1	45460	3	Y	-0-					-0-
04	48090 X	43654	-0-	-4436	-0-	1352	1	42302	3	Y	-0-					-0-
05	52172 X	52172	-0-	-0-	-0-	1639	1	50533	3	Y	-0-					-0-
06	48090 X	41476	-0-	-6614	-0-	1366	1	40110	3	Y	-0-					-0-
07	48639 X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

02	39904 X	33568	-0-	-6336	-0-	945	1	32623	3	Y	-0-					-0-
03	41199 X	34899	-0-	-6300	-0-	1018	1	33881	3	Y	-0-					-0-
04	37830 X	33076	-0-	-4754	-0-	1024	1	32052	3	Y	-0-					-0-
05	37820 X	34234	-0-	-3586	-0-	1075	1	33159	3	Y	-0-					-0-
06	35490 X	32112	-0-	-3378	-0-	1058	1	31054	3	Y	-0-					-0-
07	35898 X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

02	42920 X	37923	-0-	-4997	-0-	1068	1	36855	3	Y	-0-					-0-
03	44826 X	39562	-0-	-5264	-0-	1155	1	38407	3	Y	-0-					-0-
04	42600 X	37295	-0-	-5305	-0-	1154	1	36141	3	Y	-0-					-0-
05	42687 X	37916	-0-	-4771	-0-	1191	1	36725	3	Y	-0-					-0-
06	40320 X	35879	-0-	-4441	-0-	1181	1	34698	3	Y	-0-					-0-
07	40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

02	40861 X	34870	-0-	-5991	-0-	982	1	33888	3	Y	-0-					-0-
03	42005 X	36295	-0-	-5710	-0-	1059	1	35236	3	Y	-0-					-0-
04	39270 X	34094	-0-	-5176	-0-	1055	1	33039	3	Y	-0-					-0-
05	39277 X	34358	-0-	-4919	-0-	1079	1	33279	3	Y	-0-					-0-
06	37020 X	32503	-0-	-4517	-0-	1071	1	31432	3	Y	-0-					-0-
07	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75922	X	54591	-0-	-21331	-0-	1537	1	53054	3	Y	-0-					-0-
03	81158	X	53613	-0-	-27545	-0-	1565	1	52048	3	Y	-0-					-0-
04	69300	X	48130	-0-	-21170	-0-	1490	1	46640	3	Y	-0-					-0-
05	68665	X	47487	-0-	-21178	-0-	1492	1	45995	3	Y	-0-					-0-
06	62580	X	42765	-0-	-19815	-0-	1408	1	41357	3	Y	-0-					-0-
07	58342	X	NO RPT	-0-	-58342	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

02	79576	X	43336	-0-	-36240	-0-	1220	1	42116	3	Y	-0-					-0-
03	85064	X	41853	-0-	-43211	-0-	1221	1	40632	3	Y	-0-					-0-
04	63990	X	37136	-0-	-26854	-0-	1150	1	35986	3	Y	-0-					-0-
05	58125	X	36371	-0-	-21754	-0-	1143	1	35228	3	Y	-0-					-0-
06	49860	X	33232	-0-	-16628	-0-	1095	1	32137	3	Y	-0-					-0-
07	46314	X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

02	83230	X	53289	-0-	-29941	-0-	1500	1	51789	3	Y	-0-					-0-
03	88970	X	50849	-0-	-38121	-0-	1484	1	49365	3	Y	-0-					-0-
04	73350	X	44051	-0-	-29299	-0-	1364	1	42687	3	Y	-0-					-0-
05	70494	X	43057	-0-	-27437	-0-	1353	1	41704	3	Y	-0-					-0-
06	63060	X	37826	-0-	-25234	-0-	1246	1	36580	3	Y	-0-					-0-
07	56978	X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

02	90016	X	76255	-0-	-13761	-0-	2147	1	74108	3	Y	-0-					-0-
03	86955	X	77788	-0-	-9167	-0-	2270	1	75518	3	Y	-0-					-0-
04	84150	X	73035	-0-	-11115	-0-	2261	1	70774	3	Y	-0-					-0-
05	86273	X	83386	-0-	-2887	-0-	2619	1	80767	3	Y	-0-					-0-
06	80700	X	78581	-0-	-2119	-0-	2588	1	75993	3	Y	-0-					-0-
07	81499	X	NO RPT	-0-	-81499	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

02	106285	X	87171	-0-	-19114	-0-	2454	1	84717	3	Y	-0-					-0-
03	101649	X	87637	-0-	-14012	-0-	2557	1	85080	3	Y	-0-					-0-
04	97260	X	82242	-0-	-15018	-0-	2546	1	79696	3	Y	-0-					-0-
05	99572	X	90752	-0-	-8820	-0-	2851	1	87901	3	Y	-0-					-0-
06	93450	X	82750	-0-	-10700	-0-	2725	1	80025	3	Y	-0-					-0-
07	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

02	73399	X	63668	-0-	-9731	-0-	1793	1	61875	3	Y	-0-					-0-
03	75919	X	66578	-0-	-9341	-0-	1943	1	64635	3	Y	-0-					-0-
04	72210	X	62222	-0-	-9988	-0-	1926	1	60296	3	Y	-0-					-0-
05	72664	X	62801	-0-	-9863	-0-	1973	1	60828	3	Y	-0-					-0-
06	67800	X	59687	-0-	-8113	-0-	1966	1	57721	3	Y	-0-					-0-
07	68045	X	NO RPT	-0-	-68045	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					8
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78126	X	78126	-0-	-0-	-0-	89	1	78037	2	Y	-0-					-0-
03	78074	X	78074	-0-	-0-	-0-	113	1	77961	2	Y	-0-					-0-
04	89370	X	75254	-0-	-14116	-0-	75254	2			Y	-0-					-0-
05	92349	X	73195	-0-	-19154	-0-	73195	2			Y	-0-					-0-
06	89370	X	59826	-0-	-29544	-0-	59826	2			Y	-0-					-0-
07	83514	X	NO RPT	-0-	-83514	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43384	X	40027	-0-	-3357	-0-	100	1	39927	3	N	-0-					-0-
03	44671	X	31459	-0-	-13212	-0-	730	1	30729	3	N	-0-					-0-
04	43230	X	33797	-0-	-9433	-0-	909	1	32888	3	N	-0-					-0-
05	44082	X	36936	-0-	-7146	-0-	1241	1	35695	3	N	-0-					-0-
06	41400	X	34294	-0-	-7106	-0-	1573	1	32721	3	N	-0-					-0-
07	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120089	X	83963	-0-	-36126	-0-	2364	1	81599	3	Y	-0-					-0-
03	128371	X	86298	-0-	-42073	-0-	2518	1	83780	3	Y	-0-					-0-
04	124230	X	80982	-0-	-43248	-0-	2507	1	78475	3	Y	-0-					-0-
05	95697	X	89230	-0-	-6467	-0-	2803	1	86427	3	Y	-0-					-0-
06	90450	X	82291	-0-	-8159	-0-	2710	1	79581	3	Y	-0-					-0-
07	89745	X	NO RPT	-0-	-89745	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56666	X	48280	-0-	-8386	-0-	1359	1	46921	3	Y	-0-					-0-
03	60574	X	60532	-0-	-42	-0-	1766	1	58766	3	Y	-0-					-0-
04	58626	X	58626	-0-	-0-	-0-	1815	1	56811	3	Y	-0-					-0-
05	58590	X	56287	-0-	-2303	-0-	1769	1	54518	3	Y	-0-					-0-
06	58590	X	50278	-0-	-8312	-0-	1656	1	48622	3	Y	-0-					-0-
07	60574	X	NO RPT	-0-	-60574	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	774	-0-	-589	-0-	16	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89958	X	71941	-0-	-18017	-0-	2026	1	69915	3	Y	-0-					-0-
03	85033	X	71401	-0-	-13632	-0-	2084	1	69317	3	Y	-0-					-0-
04	82290	X	70367	-0-	-11923	-0-	2178	1	68189	3	Y	-0-					-0-
05	84661	X	80038	-0-	-4623	-0-	2515	1	77523	3	Y	-0-					-0-
06	75990	X	71546	-0-	-4444	-0-	2356	1	69190	3	Y	-0-					-0-
07	76911	X	NO RPT	-0-	-76911	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71852 X	71852	-0-	-0-	-0-	1450	1	70402	3	Y	-0-					-0-
03	62509 X	62509	-0-	-0-	-0-	953	1	61556	3	Y	-0-					-0-
04	77665 X	77665	-0-	-0-	-0-	65	1	77600	3	Y	-0-					-0-
05	77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	757	1	77184	3	Y	-0-					-0-
06	72223 X	72223	-0-	-0-	-0-	705	1	71518	3	Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

02	64109 X	64109	-0-	-0-	-0-	73	1	64036	2	Y	-0-					-0-
03	63611 X	63611	-0-	-0-	-0-	92	1	63519	2	Y	-0-					-0-
04	73830 X	57027	-0-	-16803	-0-	57027	2			Y	-0-					-0-
05	76291 X	46716	-0-	-29575	-0-	46716	2			Y	-0-					-0-
06	73830 X	56271	-0-	-17559	-0-	56271	2			Y	-0-					-0-
07	68541 X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

02	43384 X	40729	-0-	-2655	-0-	5184	1	35545	3	Y	-0-					-0-
03	46376 X	39435	-0-	-6941	-0-	3924	1	35511	3	Y	-0-					-0-
04	44880 X	37456	-0-	-7424	-0-	2803	1	34653	3	Y	-0-					-0-
05	45663 X	43427	-0-	-2236	-0-	2891	1	40536	3	Y	-0-					-0-
06	42480 X	41941	-0-	-539	-0-	3859	1	38082	3	Y	-0-					-0-
07	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

02	39701 X	35608	-0-	-4093	-0-	4533	1	31075	3	Y	-0-					-0-
03	42439 X	34019	-0-	-8420	-0-	3385	1	30634	3	Y	-0-					-0-
04	41070 X	31889	-0-	-9181	-0-	2386	1	29503	3	Y	-0-					-0-
05	40703 X	37079	-0-	-3624	-0-	2468	1	34611	3	Y	-0-					-0-
06	37620 X	37423	-0-	-197	-0-	3443	1	33980	3	Y	-0-					-0-
07	38068 X	NO RPT	-0-	-38068	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

02	27086 X	24287	-0-	-2799	-0-	3091	1	21196	3	Y	-0-					-0-
03	27807 X	24392	-0-	-3415	-0-	2427	1	21965	3	Y	-0-					-0-
04	26910 X	23936	-0-	-2974	-0-	1791	1	22145	3	Y	-0-					-0-
05	27032 X	24998	-0-	-2034	-0-	1664	1	23334	3	Y	-0-					-0-
06	25200 X	23799	-0-	-1401	-0-	2190	1	21609	3	Y	-0-					-0-
07	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

02	41673 X	37209	-0-	-4464	-0-	4736	1	32473	3	Y	-0-					-0-
03	44547 X	29372	-0-	-15175	-0-	2923	1	26449	3	Y	-0-					-0-
04	40590 X	35574	-0-	-5016	-0-	2662	1	32912	3	Y	-0-					-0-
05	40858 X	33086	-0-	-7772	-0-	2202	1	30884	3	Y	-0-					-0-
06	38910 X	37212	-0-	-1698	-0-	3424	1	33788	3	Y	-0-					-0-
07	39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

02	66845 X	56084	-0-	-10761	-0-	1579	1	54505	3	Y	-0-					-0-
03	67239 X	58214	-0-	-9025	-0-	1699	1	56515	3	Y	-0-					-0-
04	65070 X	54182	-0-	-10888	-0-	1677	1	52505	3	Y	-0-					-0-
05	62899 X	55101	-0-	-7798	-0-	1731	1	53370	3	Y	-0-					-0-
06	59430 X	51438	-0-	-7992	-0-	1694	1	49744	3	Y	-0-					-0-
07	59954 X	NO RPT	-0-	-59954	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20155 X	19429	-0-	-726	-0-	49	1	19380	3	Y	-0-					-0-
03	21545 X	20680	-0-	-865	-0-	480	1	20200	3	Y	-0-					-0-
04	20850 X	19922	-0-	-928	-0-	536	1	19386	3	Y	-0-					-0-
05	21142 X	20055	-0-	-1087	-0-	673	1	19382	3	Y	-0-					-0-
06	20100 X	19096	-0-	-1004	-0-	875	1	18221	3	Y	-0-					-0-
07	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

02	32596 X	29506	-0-	-3090	-0-	74	1	29432	3	Y	-0-					-0-
03	34410 X	30890	-0-	-3520	-0-	716	1	30174	3	Y	-0-					-0-
04	32490 X	29382	-0-	-3108	-0-	791	1	28591	3	Y	-0-					-0-
05	32705 X	29769	-0-	-2936	-0-	1000	1	28769	3	Y	-0-					-0-
06	31110 X	28297	-0-	-2813	-0-	1297	1	27000	3	Y	-0-					-0-
07	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

02	43210 X	38124	-0-	-5086	-0-	1073	1	37051	3	Y	-0-					-0-
03	44702 X	39645	-0-	-5057	-0-	1157	1	38488	3	Y	-0-					-0-
04	42150 X	37243	-0-	-4907	-0-	1153	1	36090	3	Y	-0-					-0-
05	42811 X	37958	-0-	-4853	-0-	1192	1	36766	3	Y	-0-					-0-
06	40740 X	35693	-0-	-5047	-0-	1175	1	34518	3	Y	-0-					-0-
07	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

02	27608 X	3064	-0-	-24544	-0-	390	1	2674	3	Y	-0-					-0-
03	34199 X	34199	-0-	-0-	-0-	3403	1	30796	3	Y	-0-					-0-
04	29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	2216	1	27396	3	Y	-0-					-0-
05	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	1815	1	25449	3	Y	-0-					-0-
06	33090 X	28648	-0-	-4442	-0-	2636	1	26012	3	Y	-0-					-0-
07	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

02	28594 X	23853	-0-	-4741	-0-	3036	1	20817	3	Y	-0-					-0-
03	30566 X	15223	-0-	-15343	-0-	1515	1	13708	3	Y	-0-					-0-
04	27510 X	22291	-0-	-5219	-0-	1668	1	20623	3	Y	-0-					-0-
05	27528 X	6383	-0-	-21145	-0-	425	1	5958	3	Y	-0-					-0-
06	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	2443	1	24112	3	Y	-0-					-0-
07	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

02	44312 X	39898	-0-	-4414	-0-	5079	1	34819	3	Y	-0-					-0-
03	47368 X	32577	-0-	-14791	-0-	3242	1	29335	3	Y	-0-					-0-
04	44190 X	38722	-0-	-5468	-0-	2898	1	35824	3	Y	-0-					-0-
05	44175 X	35554	-0-	-8621	-0-	2367	1	33187	3	Y	-0-					-0-
06	42450 X	39430	-0-	-3020	-0-	3628	1	35802	3	Y	-0-					-0-
07	42656 X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

02	55738 X	50886	-0-	-4852	-0-	6477	1	44409	3	Y	-0-					-0-
03	59582 X	44089	-0-	-15493	-0-	4387	1	39702	3	Y	-0-					-0-
04	55290 X	49564	-0-	-5726	-0-	3709	1	45855	3	Y	-0-					-0-
05	56234 X	45918	-0-	-10316	-0-	3057	1	42861	3	Y	-0-					-0-
06	54030 X	50030	-0-	-4000	-0-	4603	1	45427	3	Y	-0-					-0-
07	54405 X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38628 X	33268	-0-	-5360	-0-	937	1	32331	3	Y	-0-					-0-
03	39742 X	34552	-0-	-5190	-0-	1008	1	33544	3	Y	-0-					-0-
04	37260 X	32176	-0-	-5084	-0-	996	1	31180	3	Y	-0-					-0-
05	37231 X	33025	-0-	-4206	-0-	1038	1	31987	3	Y	-0-					-0-
06	35910 X	30916	-0-	-4994	-0-	1019	1	29897	3	Y	-0-					-0-
07	35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

02	92017 X	82900	-0-	-9117	-0-	2334	1	80566	3	Y	-0-					-0-
03	93031 X	87074	-0-	-5957	-0-	2541	1	84533	3	Y	-0-					-0-
04	89640 X	81821	-0-	-7819	-0-	2533	1	79288	3	Y	-0-					-0-
05	92101 X	87172	-0-	-4929	-0-	2739	1	84433	3	Y	-0-					-0-
06	88380 X	81441	-0-	-6939	-0-	2682	1	78759	3	Y	-0-					-0-
07	88629 X	NO RPT	-0-	-88629	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

02	41731 X	29689	-0-	-12042	-0-	3779	1	25910	3	Y	-0-					-0-
03	44609 X	30956	-0-	-13653	-0-	3080	1	27876	3	Y	-0-					-0-
04	41790 X	33376	-0-	-8414	-0-	2498	1	30878	3	Y	-0-					-0-
05	41633 X	33246	-0-	-8387	-0-	2213	1	31033	3	Y	-0-					-0-
06	38670 X	33009	-0-	-5661	-0-	3037	1	29972	3	Y	-0-					-0-
07	34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

02	104197 X	89989	-0-	-14208	-0-	2534	1	87455	3	Y	-0-					-0-
03	103137 X	95255	-0-	-7882	-0-	2780	1	92475	3	Y	-0-					-0-
04	97620 X	89805	-0-	-7815	-0-	2780	1	87025	3	Y	-0-					-0-
05	98704 X	95546	-0-	-3158	-0-	3002	1	92544	3	Y	-0-					-0-
06	93540 X	88757	-0-	-4783	-0-	2923	1	85834	3	Y	-0-					-0-
07	96193 X	NO RPT	-0-	-96193	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

02	77459 X	64054	-0-	-13405	-0-	73	1	63981	2	N	-0-					-0-
03	79422 X	66060	-0-	-13362	-0-	95	1	65965	2	N	-0-					-0-
04	129900 X	61978	-0-	-67922	-0-	398	1	61580	2	N	-0-					-0-
05	134230 X	61866	-0-	-72364	-0-	1783	1	60083	2	N	-0-					-0-
06	129900 X	57584	-0-	-72316	-0-	111	1	57473	2	N	-0-					-0-
07	68479 X	NO RPT	-0-	-68479	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

02	101065 X	88921	-0-	-12144	-0-	11318	1	77603	3	Y	-0-					-0-
03	107260 X	84271	-0-	-22989	-0-	8385	1	75886	3	Y	-0-					-0-
04	103800 X	86276	-0-	-17524	-0-	6457	1	79819	3	Y	-0-					-0-
05	102052 X	84631	-0-	-17421	-0-	5634	1	78997	3	Y	-0-					-0-
06	94890 X	80922	-0-	-13968	-0-	7445	1	73477	3	Y	-0-					-0-
07	95046 X	NO RPT	-0-	-95046	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

02	100920 X	85173	-0-	-15747	-0-	213	1	84960	3	Y	-0-					-0-
03	104129 X	87392	-0-	-16737	-0-	2027	1	85365	3	Y	-0-					-0-
04	97710 X	82358	-0-	-15352	-0-	2216	1	80142	3	Y	-0-					-0-
05	97557 X	83356	-0-	-14201	-0-	2800	1	80556	3	Y	-0-					-0-
06	92490 X	77815	-0-	-14675	-0-	3569	1	74246	3	Y	-0-					-0-
07	91047 X	NO RPT	-0-	-91047	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42021 X	36256	-0-	-5765	-0-	91	1	36165	3	Y	-0-					-0-
03	43028 X	37673	-0-	-5355	-0-	874	1	36799	3	Y	-0-					-0-
04	40500 X	35508	-0-	-4992	-0-	955	1	34553	3	Y	-0-					-0-
05	41323 X	35735	-0-	-5588	-0-	1201	1	34534	3	Y	-0-					-0-
06	38610 X	33345	-0-	-5265	-0-	1529	1	31816	3	Y	-0-					-0-
07	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

02	63771 X	51646	-0-	-12125	-0-	129	1	51517	3	Y	-0-					-0-
03	63612 X	53517	-0-	-10095	-0-	1241	1	52276	3	Y	-0-					-0-
04	61560 X	49712	-0-	-11848	-0-	1338	1	48374	3	Y	-0-					-0-
05	61008 X	49846	-0-	-11162	-0-	1675	1	48171	3	Y	-0-					-0-
06	55710 X	45774	-0-	-9936	-0-	2099	1	43675	3	Y	-0-					-0-
07	55211 X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

02	196533 X	162104	-0-	-34429	-0-	4564	1	157540	3	Y	-0-					-0-
03	210087 X	169234	-0-	-40853	-0-	4939	1	164295	3	Y	-0-					-0-
04	193080 X	158577	-0-	-34503	-0-	4908	1	153669	3	Y	-0-					-0-
05	189069 X	157795	-0-	-31274	-0-	4957	1	152838	3	Y	-0-					-0-
06	175590 X	147877	-0-	-27713	-0-	4870	1	143007	3	Y	-0-					-0-
07	173290 X	NO RPT	-0-	-173290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

02	31436 X	26651	-0-	-4785	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
03	31527 X	26768	-0-	-4759	-0-	621	1	26147	3	N	-0-					-0-
04	30510 X	12497	-0-	-18013	-0-	336	1	12161	3	N	-0-					-0-
05	28489 X	25856	-0-	-2633	-0-	869	1	24987	3	N	-0-					-0-
06	27570 X	24449	-0-	-3121	-0-	1121	1	23328	3	N	-0-					-0-
07	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

02	33930 X	29770	-0-	-4160	-0-	838	1	28932	3	Y	-0-					-0-
03	34131 X	30608	-0-	-3523	-0-	893	1	29715	3	Y	-0-					-0-
04	32970 X	28731	-0-	-4239	-0-	889	1	27842	3	Y	-0-					-0-
05	32767 X	29380	-0-	-3387	-0-	923	1	28457	3	Y	-0-					-0-
06	31290 X	27431	-0-	-3859	-0-	904	1	26527	3	Y	-0-					-0-
07	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

02	30798 X	27106	-0-	-3692	-0-	763	1	26343	3	Y	-0-					-0-
03	29915 X	28386	-0-	-1529	-0-	828	1	27558	3	Y	-0-					-0-
04	28560 X	25638	-0-	-2922	-0-	793	1	24845	3	Y	-0-					-0-
05	28985 X	24556	-0-	-4429	-0-	771	1	23785	3	Y	-0-					-0-
06	28050 X	24113	-0-	-3937	-0-	795	1	23318	3	Y	-0-					-0-
07	28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

02	46342 X	38441	-0-	-7901	-0-	1082	1	37359	3	Y	-0-					-0-
03	47182 X	39065	-0-	-8117	-0-	1140	1	37925	3	Y	-0-					-0-
04	43320 X	36439	-0-	-6881	-0-	1128	1	35311	3	Y	-0-					-0-
05	44547 X	37209	-0-	-7338	-0-	1169	1	36040	3	Y	-0-					-0-
06	41700 X	35402	-0-	-6298	-0-	1166	1	34236	3	Y	-0-					-0-
07	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59421 X	49810	-0-	-9611	-0-	1402	1	48408	3	Y	-0-					-0-
03	62434 X	52379	-0-	-10055	-0-	1529	1	50850	3	Y	-0-					-0-
04	60420 X	51918	-0-	-8502	-0-	1608	1	50310	3	Y	-0-					-0-
05	62434 X	50441	-0-	-11993	-0-	1585	1	48856	3	Y	-0-					-0-
06	54600 X	48614	-0-	-5986	-0-	1601	1	47013	3	Y	-0-					-0-
07	53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57913 X	48599	-0-	-9314	-0-	1368	1	47231	3	Y	-0-					-0-
03	58001 X	51868	-0-	-6133	-0-	1514	1	50354	3	Y	-0-					-0-
04	56130 X	49488	-0-	-6642	-0-	1532	1	47956	3	Y	-0-					-0-
05	56916 X	49436	-0-	-7480	-0-	1554	1	47882	3	Y	-0-					-0-
06	52380 X	48843	-0-	-3537	-0-	1609	1	47234	3	Y	-0-					-0-
07	51956 X	NO RPT	-0-	-51956	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30856 X	23818	-0-	-7038	-0-	671	1	23147	3	Y	-0-					-0-
03	31682 X	25432	-0-	-6250	-0-	742	1	24690	3	Y	-0-					-0-
04	29520 X	23746	-0-	-5774	-0-	735	1	23011	3	Y	-0-					-0-
05	27931 X	24031	-0-	-3900	-0-	755	1	23276	3	Y	-0-					-0-
06	25020 X	22614	-0-	-2406	-0-	745	1	21869	3	Y	-0-					-0-
07	25451 X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77633 X	71255	-0-	-6378	-0-	2006	1	69249	3	Y	-0-					-0-
03	76818 X	70658	-0-	-6160	-0-	2062	1	68596	3	Y	-0-					-0-
04	73320 X	65815	-0-	-7505	-0-	2037	1	63778	3	Y	-0-					-0-
05	76167 X	66312	-0-	-9855	-0-	2083	1	64229	3	Y	-0-					-0-
06	73710 X	62312	-0-	-11398	-0-	2052	1	60260	3	Y	-0-					-0-
07	76167 X	NO RPT	-0-	-76167	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48952 X	36393	-0-	-12559	-0-	4632	1	31761	3	Y	-0-					-0-
03	51770 X	37511	-0-	-14259	-0-	3732	1	33779	3	Y	-0-					-0-
04	49200 X	38783	-0-	-10417	-0-	2902	1	35881	3	Y	-0-					-0-
05	48732 X	37176	-0-	-11556	-0-	2475	1	34701	3	Y	-0-					-0-
06	44460 X	37410	-0-	-7050	-0-	3442	1	33968	3	Y	-0-					-0-
07	40083 X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31320 X	21148	-0-	-10172	-0-	595	1	20553	3	Y	-0-					-0-
03	29574 X	20862	-0-	-8712	-0-	609	1	20253	3	Y	-0-					-0-
04	26670 X	19673	-0-	-6997	-0-	609	1	19064	3	Y	-0-					-0-
05	25110 X	18581	-0-	-6529	-0-	583	1	17998	3	Y	-0-					-0-
06	22950 X	18603	-0-	-4347	-0-	613	1	17990	3	Y	-0-					-0-
07	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

02	46950 X	46950	-0-	-0-	-0-	5976	1	40974	3	Y	-0-					3
03	61566 X	41848	-0-	-19718	-0-	4164	1	37684	3	Y	-0-					3
04	59580 X	40740	-0-	-18840	-0-	3049	1	37691	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	61566 X	40900	-0-	-20666	-0-	2723	1	38177	3	Y	-0-					-0-
06	52080 X	38880	-0-	-13200	-0-	3577	1	35303	3	Y	-0-					-0-
07	50189 X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

02	147581 X	123396	-0-	-24185	-0-	2489	1	120907	3	N	-0-					-0-
03	151342 X	120285	-0-	-31057	-0-	1834	1	118451	3	N	-0-					-0-
04	141420 X	132882	-0-	-8538	-0-	112	1	132770	3	N	-0-					-0-
05	141639 X	132629	-0-	-9010	-0-	1289	1	131340	3	N	-0-					-0-
06	132090 X	124214	-0-	-7876	-0-	1212	1	123002	3	N	-0-					-0-
07	137299 X	NO RPT	-0-	-137299	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

02	64583 X	57087	-0-	-7496	-0-	1607	1	55480	3	Y	-0-					-0-
03	65968 X	56338	-0-	-9630	-0-	1644	1	54694	3	Y	-0-					-0-
04	62760 X	54612	-0-	-8148	-0-	1690	1	52922	3	Y	-0-					-0-
05	64108 X	55181	-0-	-8927	-0-	1733	1	53448	3	Y	-0-					-0-
06	59610 X	51914	-0-	-7696	-0-	1710	1	50204	3	Y	-0-					-0-
07	61039 X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

02	72935 X	56872	-0-	-16063	-0-	142	1	56730	3	Y	-0-					-0-
03	69440 X	59424	-0-	-10016	-0-	1379	1	58045	3	Y	-0-					-0-
04	64680 X	56047	-0-	-8633	-0-	1508	1	54539	3	Y	-0-					-0-
05	64232 X	56461	-0-	-7771	-0-	1897	1	54564	3	Y	-0-					-0-
06	60240 X	53685	-0-	-6555	-0-	2462	1	51223	3	Y	-0-					-0-
07	60791 X	NO RPT	-0-	-60791	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

02	102109 X	77924	-0-	-24185	-0-	195	1	77729	3	Y	-0-					-0-
03	98642 X	80803	-0-	-17839	-0-	1874	1	78929	3	Y	-0-					-0-
04	90060 X	75975	-0-	-14085	-0-	2045	1	73930	3	Y	-0-					-0-
05	89559 X	75991	-0-	-13568	-0-	2553	1	73438	3	Y	-0-					-0-
06	83640 X	71713	-0-	-11927	-0-	3288	1	68425	3	Y	-0-					-0-
07	83297 X	NO RPT	-0-	-83297	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

02	33524 X	27043	-0-	-6481	-0-	761	1	26282	3	Y	-0-					-0-
03	31558 X	27786	-0-	-3772	-0-	811	1	26975	3	Y	-0-					-0-
04	30540 X	26003	-0-	-4537	-0-	805	1	25198	3	Y	-0-					-0-
05	30907 X	26336	-0-	-4571	-0-	828	1	25508	3	Y	-0-					-0-
06	28980 X	24468	-0-	-4512	-0-	806	1	23662	3	Y	-0-					-0-
07	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

02	27550 X	24112	-0-	-3438	-0-	679	1	23433	3	Y	-0-					-0-
03	28024 X	24763	-0-	-3261	-0-	723	1	24040	3	Y	-0-					-0-
04	26190 X	23190	-0-	-3000	-0-	718	1	22472	3	Y	-0-					-0-
05	26691 X	23178	-0-	-3513	-0-	728	1	22450	3	Y	-0-					-0-
06	25350 X	22014	-0-	-3336	-0-	725	1	21289	3	Y	-0-					-0-
07	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

02	142680 X	113110	-0-	-29570	-0-	2282	1	110828	3	N	-0-					-0-
03	144677 X	99747	-0-	-44930	-0-	1520	1	98227	3	N	-0-					-0-
04	133290 X	107597	-0-	-25693	-0-	91	1	107506	3	N	-0-					-0-
05	132184 X	106526	-0-	-25658	-0-	1035	1	105491	3	N	-0-					-0-
06	122040 X	99953	-0-	-22087	-0-	975	1	98978	3	N	-0-					-0-
07	120900 X	NO RPT	-0-	-120900	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

02	54665 X	46369	-0-	-8296	-0-	1306	1	45063	3	N	-0-					-0-
03	53351 X	49805	-0-	-3546	-0-	1453	1	48352	3	N	-0-					-0-
04	50880 X	47086	-0-	-3794	-0-	1457	1	45629	3	N	-0-					-0-
05	52421 X	47207	-0-	-5214	-0-	1483	1	45724	3	N	-0-					-0-
06	48240 X	45177	-0-	-3063	-0-	1488	1	43689	3	N	-0-					-0-
07	49817 X	NO RPT	-0-	-49817	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76589 X	58756	-0-	-17833	-0-	7479	1	51277	3	N	-0-					-0-
03	74121 X	55959	-0-	-18162	-0-	5568	1	50391	3	N	-0-					-0-
04	66540 X	54727	-0-	-11813	-0-	4096	1	50631	3	N	-0-					-0-
05	68758 X	52503	-0-	-16255	-0-	3495	1	49008	3	N	-0-					-0-
06	60780 X	48722	-0-	-12058	-0-	4483	1	44239	3	N	-0-					-0-
07	62806 X	NO RPT	-0-	-62806	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

02	86014 X	66010	-0-	-20004	-0-	8402	1	57608	3	Y	-0-					-0-
03	83266 X	63522	-0-	-19744	-0-	6321	1	57201	3	Y	-0-					-0-
04	77700 X	62174	-0-	-15526	-0-	4653	1	57521	3	Y	-0-					-0-
05	76539 X	60338	-0-	-16201	-0-	4016	1	56322	3	Y	-0-					-0-
06	69480 X	56237	-0-	-13243	-0-	5174	1	51063	3	Y	-0-					-0-
07	70556 X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

02	31059 X	26098	-0-	-4961	-0-	735	1	25363	3	N	-0-					-0-
03	30473 X	26984	-0-	-3489	-0-	787	1	26197	3	N	-0-					-0-
04	28380 X	25823	-0-	-2557	-0-	799	1	25024	3	N	-0-					-0-
05	29016 X	25246	-0-	-3770	-0-	793	1	24453	3	N	-0-					-0-
06	27000 X	23676	-0-	-3324	-0-	779	1	22897	3	N	-0-					-0-
07	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

02	37294 X	27575	-0-	-9719	-0-	556	1	27019	3	N	-0-					-0-
03	36611 X	26855	-0-	-9756	-0-	409	1	26446	3	N	-0-					-0-
04	33780 X	24268	-0-	-9512	-0-	20	1	24248	3	N	-0-					-0-
05	32736 X	26164	-0-	-6572	-0-	254	1	25910	3	N	-0-					-0-
06	29580 X	22908	-0-	-6672	-0-	224	1	22684	3	N	-0-					-0-
07	29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

02	37874 X	28187	-0-	-9687	-0-	32	1	28155	2	N	-0-					-0-
03	37944 X	28098	-0-	-9846	-0-	41	1	28057	2	N	-0-					-0-
04	58110 X	25166	-0-	-32944	-0-	162	1	25004	2	N	-0-					-0-
05	60047 X	21124	-0-	-38923	-0-	609	1	20515	2	N	-0-					-0-
06	58110 X	22363	-0-	-35747	-0-	43	1	22320	2	N	-0-					-0-
07	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

02	27927 X	22992	-0-	-4935	-0-	647	1	22345	3	N	-0-					-0-
03	27435 X	23518	-0-	-3917	-0-	686	1	22832	3	N	-0-					-0-
04	26550 X	22665	-0-	-3885	-0-	701	1	21964	3	N	-0-					-0-
05	26691 X	21613	-0-	-5078	-0-	679	1	20934	3	N	-0-					-0-
06	24210 X	20701	-0-	-3509	-0-	682	1	20019	3	N	-0-					-0-
07	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49242 X	38880	-0-	-10362	-0-	784	1	38096	3	Y	-0-			-0-
03	49445 X	39850	-0-	-9595	-0-	607	1	39243	3	Y	-0-			-0-
04	46050 X	36642	-0-	-9408	-0-	31	1	36611	3	Y	-0-			-0-
05	44578 X	21922	-0-	-22656	-0-	213	1	21709	3	Y	-0-			-0-
06	65348 X	65348	-0-	-0-	-0-	638	1	64710	3	Y	-0-			-0-
07	41571 X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

02	85289 X	69562	-0-	-15727	-0-	79	1	69483	2	Y	-0-			-0-
03	86118 X	70137	-0-	-15981	-0-	101	1	70036	2	Y	-0-			-0-
04	80760 X	65313	-0-	-15447	-0-	65313	2			Y	-0-			-0-
05	81313 X	65077	-0-	-16236	-0-	65077	2			Y	-0-			-0-
06	75870 X	59762	-0-	-16108	-0-	59762	2			Y	-0-			-0-
07	74369 X	NO RPT	-0-	-74369	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

02	85463 X	68936	-0-	-16527	-0-	1941	1	66995	3	N	-0-			-0-
03	85560 X	71559	-0-	-14001	-0-	2088	1	69471	3	N	-0-			-0-
04	79830 X	67820	-0-	-12010	-0-	2125	1	65695	3	N	-0-			-0-
05	79236 X	68901	-0-	-10335	-0-	2198	1	66703	3	N	-0-			-0-
*06	73410 X	64747	-0-	-8663	-0-	2179	1	62568	3	N	-0-			-0-
07	73687 X	NO RPT	-0-	-73687	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

02	97005 X	71951	-0-	-25054	-0-	2026	1	69925	3	N	-0-			-0-
03	94922 X	74678	-0-	-20244	-0-	2179	1	72499	3	N	-0-			-0-
04	87030 X	70444	-0-	-16586	-0-	2196	1	68248	3	N	-0-			-0-
05	85002 X	70683	-0-	-14319	-0-	2240	1	68443	3	N	-0-			-0-
*06	78150 X	66594	-0-	-11556	-0-	2220	1	64374	3	N	-0-			-0-
07	76911 X	NO RPT	-0-	-76911	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

02	55825 X	48035	-0-	-7790	-0-	55	1	47980	2	Y	-0-			-0-
03	56761 X	49150	-0-	-7611	-0-	71	1	49079	2	Y	-0-			-0-
04	53190 X	45832	-0-	-7358	-0-	45832	2			Y	-0-			-0-
05	54312 X	45583	-0-	-8729	-0-	45583	2			Y	-0-			-0-
06	52560 X	42159	-0-	-10401	-0-	42159	2			Y	-0-			-0-
07	51336 X	NO RPT	-0-	-51336	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

02	120756 X	90410	-0-	-30346	-0-	11508	1	78902	3	N	-0-			-0-
03	119846 X	93838	-0-	-26008	-0-	11015	1	82823	3	N	-0-			-0-
04	113550 X	93838	-0-	-19712	-0-	7023	1	86815	3	N	-0-			-0-
05	112716 X	93151	-0-	-19565	-0-	10107	1	83044	3	N	-0-			-0-
*06	100680 X	87644	-0-	-13036	-0-	12911	1	74733	3	N	-0-			-0-
07	96968 X	NO RPT	-0-	-96968	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

02	111824 X	74980	-0-	-36844	-0-	187	1	74793	3	Y	-0-			-0-
03	104904 X	74411	-0-	-30493	-0-	1726	1	72685	3	Y	-0-			-0-
04	90930 X	68694	-0-	-22236	-0-	1848	1	66846	3	Y	-0-			-0-
05	92504 X	66856	-0-	-25648	-0-	2246	1	64610	3	Y	-0-			-0-
06	85020 X	60582	-0-	-24438	-0-	2778	1	57804	3	Y	-0-			-0-
07	80166 X	NO RPT	-0-	-80166	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88218 X	64718	-0-	-23500	-0-	1306	1	63412	3	Y	-0-					-0-
03	86645 X	65812	-0-	-20833	-0-	1003	1	64809	3	Y	-0-					-0-
04	78990 X	59858	-0-	-19132	-0-	50	1	59808	3	Y	-0-					-0-
05	77562 X	59491	-0-	-18071	-0-	578	1	58913	3	Y	-0-					-0-
06	70590 X	53905	-0-	-16685	-0-	526	1	53379	3	Y	-0-					-0-
07	69192 X	NO RPT	-0-	-69192	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

02	160544 X	101503	-0-	-59041	-0-	254	1	101249	3	Y	-0-					-0-
03	152458 X	100654	-0-	-51804	-0-	2335	1	98319	3	Y	-0-					-0-
04	131760 X	90664	-0-	-41096	-0-	2439	1	88225	3	Y	-0-					-0-
05	125302 X	88188	-0-	-37114	-0-	2963	1	85225	3	Y	-0-					-0-
06	114420 X	80004	-0-	-34416	-0-	3669	1	76335	3	Y	-0-					-0-
07	108500 X	NO RPT	-0-	-108500	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

02	114521 X	96363	-0-	-18158	-0-	241	1	96122	3	Y	-0-					-0-
03	115227 X	98487	-0-	-16740	-0-	2285	1	96202	3	Y	-0-					-0-
04	105660 X	91103	-0-	-14557	-0-	2452	1	88651	3	Y	-0-					-0-
05	104098 X	91077	-0-	-13021	-0-	3060	1	88017	3	Y	-0-					-0-
06	99690 X	84637	-0-	-15053	-0-	3881	1	80756	3	Y	-0-					-0-
07	103013 X	NO RPT	-0-	-103013	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

02	56985 X	53670	-0-	-3315	-0-	6832	1	46838	3	Y	-0-					3
03	65658 X	37209	-0-	-28449	-0-	3702	1	33507	3	Y	-0-					3
04	63540 X	47287	-0-	-16253	-0-	3539	1	43748	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	65658 X	47440	-0-	-18218	-0-	3158	1	44282	3	Y	-0-					-0-
06	59370 X	47029	-0-	-12341	-0-	4327	1	42702	3	Y	-0-					-0-
07	57381 X	NO RPT	-0-	-57381	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

02	49329 X	40813	-0-	-8516	-0-	5195	1	35618	3	Y	-0-					1
03	44268 X	38617	-0-	-5651	-0-	3843	1	34774	3	Y	-0-					1
04	43140 X	37344	-0-	-5796	-0-	2795	1	34549	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	44578 X	37652	-0-	-6926	-0-	2506	1	35146	3	Y	-0-					-0-
06	43140 X	35916	-0-	-7224	-0-	3304	1	32612	3	Y	-0-					-0-
07	43617 X	NO RPT	-0-	-43617	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

02	100253 X	75170	-0-	-25083	-0-	85	1	75085	2	N	-0-					-0-
03	97991 X	75178	-0-	-22813	-0-	109	1	75069	2	N	-0-					-0-
04	148020 X	68858	-0-	-79162	-0-	442	1	68416	2	N	-0-					-0-
05	152954 X	67396	-0-	-85558	-0-	1943	1	65453	2	N	-0-					-0-
06	148020 X	60915	-0-	-87105	-0-	118	1	60797	2	N	-0-					-0-
07	80352 X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

02	126121 X	98797	-0-	-27324	-0-	247	1	98550	3	Y	-0-					-0-
03	124434 X	99906	-0-	-24528	-0-	2317	1	97589	3	Y	-0-					-0-
04	115320 X	92296	-0-	-23024	-0-	2483	1	89813	3	Y	-0-					-0-
05	119164 X	91737	-0-	-27427	-0-	3082	1	88655	3	Y	-0-					-0-
06	107910 X	85148	-0-	-22762	-0-	3904	1	81244	3	Y	-0-					-0-
07	105617 X	NO RPT	-0-	-105617	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

02	137431 X	116884	-0-	-20547	-0-	292	1	116592	3	Y	-0-					-0-
03	140647 X	120722	-0-	-19925	-0-	2800	1	117922	3	Y	-0-					-0-
04	130920 X	112383	-0-	-18537	-0-	3024	1	109359	3	Y	-0-					-0-
05	129611 X	110990	-0-	-18621	-0-	3729	1	107261	3	Y	-0-					-0-
06	120900 X	104317	-0-	-16583	-0-	4784	1	99533	3	Y	-0-					-0-
07	124930 X	NO RPT	-0-	-124930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

02	76125 X	55462	-0-	-20663	-0-	1562	1	53900	3	Y	-0-					-0-
03	75020 X	56910	-0-	-18110	-0-	1661	1	55249	3	Y	-0-					-0-
04	67680 X	54157	-0-	-13523	-0-	1676	1	52481	3	Y	-0-					-0-
05	66712 X	52414	-0-	-14298	-0-	1646	1	50768	3	Y	-0-					-0-
06	60570 X	48349	-0-	-12221	-0-	1592	1	46757	3	Y	-0-					-0-
07	59272 X	NO RPT	-0-	-59272	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

02	47850 X	35734	-0-	-12116	-0-	1006	1	34728	3	Y	-0-					-0-
03	47058 X	36905	-0-	-10153	-0-	1077	1	35828	3	Y	-0-					-0-
04	44550 X	34015	-0-	-10535	-0-	1053	1	32962	3	Y	-0-					-0-
05	42873 X	33777	-0-	-9096	-0-	1061	1	32716	3	Y	-0-					-0-
06	39480 X	31067	-0-	-8413	-0-	1024	1	30043	3	Y	-0-					-0-
07	38192 X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

02	82099 X	64537	-0-	-17562	-0-	8215	1	56322	3	Y	-0-					-0-
03	87761 X	70610	-0-	-17151	-0-	7026	1	63584	3	Y	-0-					-0-
04	90384 X	90384	-0-	-0-	-0-	6764	1	83620	3	Y	-0-					-0-
05	79515 X	76829	-0-	-2686	-0-	5114	1	71715	3	Y	-0-					-0-
06	69690 X	55945	-0-	-13745	-0-	5147	1	50798	3	Y	-0-					-0-
07	93403 X	NO RPT	-0-	-93403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

02	110142 X	84913	-0-	-25229	-0-	212	1	84701	3	Y	-0-					-0-
03	106857 X	85332	-0-	-21525	-0-	1980	1	83352	3	Y	-0-					-0-
04	101790 X	77186	-0-	-24604	-0-	2077	1	75109	3	Y	-0-					-0-
05	105183 X	76514	-0-	-28669	-0-	2570	1	73944	3	Y	-0-					-0-
06	93210 X	71297	-0-	-21913	-0-	3269	1	68028	3	Y	-0-					-0-
07	90768 X	NO RPT	-0-	-90768	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

02	120524 X	81185	-0-	-39339	-0-	203	1	80982	3	Y	-0-					-0-
03	112313 X	80902	-0-	-31411	-0-	1876	1	79026	3	Y	-0-					-0-
04	97140 X	73333	-0-	-23807	-0-	1973	1	71360	3	Y	-0-					-0-
05	95852 X	71469	-0-	-24383	-0-	2401	1	69068	3	Y	-0-					-0-
06	92760 X	64908	-0-	-27852	-0-	2977	1	61931	3	Y	-0-					-0-
07	86769 X	NO RPT	-0-	-86769	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117247 X	84308	-0-	-32939	-0-	211	1	84097	3	Y	-0-					-0-
03	110856 X	82513	-0-	-28343	-0-	1914	1	80599	3	Y	-0-					-0-
04	97200 X	73818	-0-	-23382	-0-	1986	1	71832	3	Y	-0-					-0-
05	96813 X	71738	-0-	-25075	-0-	2410	1	69328	3	Y	-0-					-0-
06	93690 X	64916	-0-	-28774	-0-	2977	1	61939	3	Y	-0-					-0-
07	90117 X	NO RPT	-0-	-90117	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

02	175943 X	106372	-0-	-69571	-0-	13539	1	92829	3	N	4					27
						4	9									
03	163649 X	102537	-0-	-61112	-0-	10203	1	92334	3	N	-0-					27
04	140610 X	91391	-0-	-49219	-0-	6839	1	84552	3	N	-0-	2	1			25
05	128526 X	86846	-0-	-41680	-0-	5779	1	81037	3	N	27					52
						30	9									
*06	110040 X	78821	-0-	-31219	-0-	7252	1	71569	3	N	-0-	52	1			-0-
07	113708 X	NO RPT	-0-	-113708	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

02	51301 X	38070	-0-	-13231	-0-	1072	1	36998	3	Y	-0-					-0-
03	49104 X	39868	-0-	-9236	-0-	1163	1	38705	3	Y	-0-					-0-
04	45000 X	36585	-0-	-8415	-0-	1133	1	35452	3	Y	-0-					-0-
05	46500 X	36360	-0-	-10140	-0-	1143	1	35217	3	Y	-0-					-0-
06	43170 X	34034	-0-	-9136	-0-	1121	1	32913	3	Y	-0-					-0-
07	40703 X	NO RPT	-0-	-40703	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

02	84999 X	68104	-0-	-16895	-0-	8669	1	59435	3	Y	-0-					-0-
03	84754 X	59253	-0-	-25501	-0-	5896	1	53357	3	Y	-0-					-0-
04	82020 X	58553	-0-	-23467	-0-	4382	1	54171	3	Y	-0-					-0-
05	76260 X	60468	-0-	-15792	-0-	4025	1	56443	3	Y	-0-					-0-
06	70440 X	54210	-0-	-16230	-0-	4988	1	49222	3	Y	-0-					-0-
07	72788 X	NO RPT	-0-	-72788	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

02	138417 X	100282	-0-	-38135	-0-	2823	1	97459	3	N	-0-					-0-
03	134230 X	100586	-0-	-33644	-0-	2935	1	97651	3	N	-0-					-0-
04	119790 X	92125	-0-	-27665	-0-	2851	1	89274	3	N	-0-					-0-
05	119443 X	90205	-0-	-29238	-0-	2833	1	87372	3	N	-0-					-0-
06	108690 X	82937	-0-	-25753	-0-	2732	1	80205	3	N	-0-					-0-
07	107198 X	NO RPT	-0-	-107198	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

02	80214 X	64540	-0-	-15674	-0-	8215	1	56325	3	Y	-0-					1
03	85746 X	57200	-0-	-28546	-0-	5692	1	51508	3	Y	-0-					1
04	82980 X	58429	-0-	-24551	-0-	4373	1	54056	3	Y	-0-					1
05	78957 X	58281	-0-	-20676	-0-	3880	1	54401	3	Y	-0-					1
06	68880 X	53702	-0-	-15178	-0-	4941	1	48761	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	69006 X	NO RPT	-0-	-69006	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83781 X	63073	-0-	-20708	-0-	8028	1	55045	3	Y	-0-					-0-
03	81964 X	53923	-0-	-28041	-0-	5366	1	48557	3	Y	-0-					-0-
04	77040 X	41319	-0-	-35721	-0-	3092	1	38227	3	Y	-0-					-0-
05	75020 X	42371	-0-	-32649	-0-	2820	1	39551	3	Y	-0-					-0-
06	67770 X	53572	-0-	-14198	-0-	4929	1	48643	3	Y	-0-					-0-
07	67425 X	NO RPT	-0-	-67425	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

02	91002 X	66197	-0-	-24805	-0-	1864	1	64333	3	Y	-0-					-0-
03	90427 X	67231	-0-	-23196	-0-	1962	1	65269	3	Y	-0-					-0-
04	79860 X	62215	-0-	-17645	-0-	1935	1	60280	3	Y	-0-					-0-
05	78585 X	62185	-0-	-16400	-0-	1966	1	60219	3	Y	-0-					-0-
06	72480 X	57465	-0-	-15015	-0-	1909	1	55556	3	Y	-0-					-0-
07	70773 X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

02	114289 X	55551	-0-	-58738	-0-	7070	1	48475	3	Y	5					18
						6	9									
03	122171 X	64742	-0-	-57429	-0-	6442	1	58299	3	Y	1					19
						1	9									
04	103290 X	53047	-0-	-50243	-0-	3970	1	49077	3	Y	-0-	7	1			12
05	94364 X	65110	-0-	-29254	-0-	4334	1	60776	3	Y	-0-					12
*06	71070 X	59843	-0-	-11227	-0-	5506	1	54337	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	64728 X	NO RPT	-0-	-64728	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

02	175566 X	136948	-0-	-38618	-0-	342	1	136606	3	Y	-0-					-0-
03	173879 X	138768	-0-	-35111	-0-	3219	1	135549	3	Y	-0-					-0-
04	159840 X	127048	-0-	-32792	-0-	3419	1	123629	3	Y	-0-					-0-
05	165168 X	125463	-0-	-39705	-0-	4215	1	121248	3	Y	-0-					-0-
06	149940 X	116478	-0-	-33462	-0-	5341	1	111137	3	Y	-0-					-0-
07	146382 X	NO RPT	-0-	-146382	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

02	144362 X	111312	-0-	-33050	-0-	278	1	111034	3	Y	-0-					-0-
03	142569 X	112457	-0-	-30112	-0-	2609	1	109848	3	Y	-0-					-0-
04	132240 X	103180	-0-	-29060	-0-	2776	1	100404	3	Y	-0-					-0-
05	136648 X	102361	-0-	-34287	-0-	3439	1	98922	3	Y	-0-					-0-
06	122730 X	93718	-0-	-29012	-0-	4298	1	89420	3	Y	-0-					-0-
07	118978 X	NO RPT	-0-	-118978	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109620 X	78029	-0-	-31591	-0-	9932	1	68097	3	N	-0-					-0-
03	109275 X	70135	-0-	-39140	-0-	6979	1	63156	3	N	-0-					-0-
04	93600 X	67019	-0-	-26581	-0-	5016	1	62003	3	N	-0-					-0-
05	84971 X	65142	-0-	-19829	-0-	4336	1	60806	3	N	-0-					-0-
06	80730 X	61780	-0-	-18950	-0-	5684	1	56096	3	N	-0-					-0-
07	83421 X	NO RPT	-0-	-83421	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

02	91553 X	66749	-0-	-24804	-0-	8496	1	58253	3	Y	-0-					-0-
03	90365 X	62131	-0-	-28234	-0-	6182	1	55949	3	Y	-0-					-0-
04	87450 X	57680	-0-	-29770	-0-	4317	1	53363	3	Y	-0-					-0-
05	81964 X	56403	-0-	-25561	-0-	3755	1	52648	3	Y	-0-					-0-
06	69060 X	52644	-0-	-16416	-0-	4843	1	47801	3	Y	-0-					-0-
07	71362 X	NO RPT	-0-	-71362	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

02	185484 X	117962	-0-	-67522	-0-	295	1	117667	3	Y	-0-					-0-
03	174034 X	117613	-0-	-56421	-0-	2728	1	114885	3	Y	-0-					-0-
04	150900 X	107944	-0-	-42956	-0-	2904	1	105040	3	Y	-0-					-0-
05	137950 X	105106	-0-	-32844	-0-	3531	1	101575	3	Y	-0-					-0-
06	133500 X	95824	-0-	-37676	-0-	4394	1	91430	3	Y	-0-					-0-
07	126108 X	NO RPT	-0-	-126108	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

02	134821 X	58344	-0-	-76477	-0-	7426	1	50915	3	Y	3					12
						3	9									
03	123628 X	89367	-0-	-34261	-0-	8892	1	80474	3	Y	1					13
						1	9									
04	104850 X	78837	-0-	-26013	-0-	5900	1	72937	3	Y	-0-	5	1			8
05	96596 X	75244	-0-	-21352	-0-	5009	1	70235	3	Y	-0-					8
06	86490 X	68395	-0-	-18095	-0-	6293	1	62102	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	89373 X	NO RPT	-0-	-89373	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

02	138881 X	60648	-0-	-78233	-0-	7719	1	52926	3	Y	3					14
						3	9									
03	127503 X	92220	-0-	-35283	-0-	9176	1	83043	3	Y	1					15
						1	9									
04	108450 X	79196	-0-	-29254	-0-	5927	1	73269	3	Y	-0-	5	1			10
05	100595 X	75753	-0-	-24842	-0-	5043	1	70710	3	Y	-0-					10
06	76950 X	69186	-0-	-7764	-0-	6365	1	62821	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	92225 X	NO RPT	-0-	-92225	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

02	113680 X	56565	-0-	-57115	-0-	7200	1	49364	3	Y	1					8
						1	9									
03	121520 X	87104	-0-	-34416	-0-	8667	1	78437	3	Y	-0-					8
04	103860 X	75341	-0-	-28519	-0-	5638	1	69703	3	Y	-0-	2	1			6
05	97216 X	72352	-0-	-24864	-0-	4816	1	67536	3	Y	-0-					6
06	84300 X	66488	-0-	-17812	-0-	6117	1	60371	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	87110 X	NO RPT	-0-	-87110	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81896 X	60892	-0-	-21004	-0-	1714	1	59178	3	Y	-0-					-0-
03	78151 X	61480	-0-	-16671	-0-	1794	1	59686	3	Y	-0-					-0-
04	75540 X	56455	-0-	-19085	-0-	1748	1	54707	3	Y	-0-					-0-
05	74090 X	56100	-0-	-17990	-0-	1762	1	54338	3	Y	-0-					-0-
06	67410 X	51690	-0-	-15720	-0-	1703	1	49987	3	Y	-0-					-0-
07	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

02	294698 X	214536	-0-	-80162	-0-	27307	1	187229	3	Y	-0-					-0-
03	295709 X	224705	-0-	-71004	-0-	22359	1	202346	3	Y	-0-					-0-
04	266850 X	205508	-0-	-61342	-0-	15380	1	190128	3	Y	-0-					-0-
05	259935 X	198691	-0-	-61244	-0-	13226	1	185465	3	Y	-0-					-0-
06	240180 X	182517	-0-	-57663	-0-	16792	1	165725	3	Y	-0-					-0-
07	229338 X	NO RPT	-0-	-229338	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

02	258796 X	174703	-0-	-84093	-0-	22237	1	152466	3	Y	-0-					-0-
03	252278 X	174805	-0-	-77473	-0-	17394	1	157411	3	Y	-0-					-0-
04	223620 X	160653	-0-	-62967	-0-	12023	1	148630	3	Y	-0-					-0-
05	212939 X	154954	-0-	-57985	-0-	10315	1	144639	3	Y	-0-					-0-
06	191970 X	141417	-0-	-50553	-0-	13011	1	128406	3	Y	-0-					-0-
07	186744 X	NO RPT	-0-	-186744	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

02	232045 X	226742	-0-	-5303	-0-	6384	1	220358	3	Y	-0-					-0-
03	250523 X	250523	-0-	-0-	-0-	6565	1	243958	3	Y	-0-					-0-
04	187482 X	187482	-0-	-0-	-0-	3867	1	183615	3	Y	-0-					-0-
05	171306 X	164533	-0-	-6773	-0-	3807	1	160725	3	Y	1					1
						1	9									
*06	165780 X	141974	-0-	-23806	-0-	2983	1	138991	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	171647 X	NO RPT	-0-	-171647	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

02	142390 X	58900	-0-	-83490	-0-	7496	1	51398	3	Y	5					15
						6	9									
03	131316 X	75777	-0-	-55539	-0-	13434	1	62342	3	Y	1					16
						1	9									
04	111420 X	61701	-0-	-49719	-0-	4618	1	57083	3	Y	-0-	6	1			10
05	102393 X	69919	-0-	-32474	-0-	8790	1	61129	3	Y	-0-					10
*06	77700 X	62451	-0-	-15249	-0-	10552	1	51899	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	75764 X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127744 X	127744	-0-	-0-	-0-	318	1	126918	3	Y	462	481	1			21
						508	9									
03	125344 X	125344	-0-	-0-	-0-	2898	1	122050	3	Y	360	334	1			47
						396	9									
04	112104 X	112104	-0-	-0-	-0-	3007	1	108754	3	Y	312	326	1			33
						343	9									
05	109248 X	109248	-0-	-0-	-0-	3658	1	105226	3	Y	331					364
						364	9									
06	97601 X	97601	-0-	-0-	-0-	4460	1	92808	3	Y	303	619	1			48
						333	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

02	250879 X	148838	-0-	-102041	-0-	370	1	147619	3	Y	772	803	1			37
						849	9									
03	235910 X	147210	-0-	-88700	-0-	3399	1	143149	3	Y	602	559	1			80
						662	9									
04	204000 X	132785	-0-	-71215	-0-	3558	1	128702	3	Y	477	504	1			53
						525	9									
05	190092 X	129363	-0-	-60729	-0-	4328	1	124505	3	Y	482					535
						530	9									
06	167100 X	118190	-0-	-48910	-0-	5398	1	112330	3	Y	420	886	1			69
						462	9									
07	159092 X	NO RPT	-0-	-159092	-0-					Y	NO RPT					69

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

02	298845 X	177920	-0-	-120925	-0-	443	1	176896	3	Y	528	550	1			26
						581	9									
03	280829 X	175742	-0-	-105087	-0-	4065	1	171227	3	Y	409	380	1			55
						450	9									
04	242400 X	158601	-0-	-83799	-0-	4258	1	153988	3	Y	323	342	1			36
						355	9									
05	227540 X	154075	-0-	-73465	-0-	5164	1	148551	3	Y	327					363
						360	9									
06	199890 X	140247	-0-	-59643	-0-	6417	1	133523	3	Y	279	595	1			47
						307	9									
07	190185 X	NO RPT	-0-	-190185	-0-					Y	NO RPT					47

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207726 X	202560	-0-	-5166	-0-	5703	1	196857	3	Y	-0-					-0-
03	213916 X	213916	-0-	-0-	-0-	6242	1	207674	3	Y	-0-					-0-
04	166110 X	161482	-0-	-4628	-0-	5006	1	156475	3	Y	1					1
						1	9									
05	171647 X	140209	-0-	-31438	-0-	4413	1	135796	3	Y	-0-					1
*06	166110 X	119856	-0-	-46254	-0-	3958	1	115898	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	171647 X	NO RPT	-0-	-171647	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

02	213469 X	97762	-0-	-115707	-0-	244	1	97518	3	Y	-0-					-0-
03	182559 X	94014	-0-	-88545	-0-	2181	1	91833	3	Y	-0-					-0-
04	149790 X	82813	-0-	-66977	-0-	2228	1	80585	3	Y	-0-					-0-
05	134416 X	78998	-0-	-55418	-0-	2654	1	76344	3	Y	-0-					-0-
06	113670 X	68800	-0-	-44870	-0-	3155	1	65645	3	Y	-0-					-0-
07	104501 X	NO RPT	-0-	-104501	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

02	316448 X	175998	-0-	-140450	-0-	440	1	175558	3	Y	-0-					-0-
03	296081 X	172445	-0-	-123636	-0-	4000	1	168445	3	Y	-0-					-0-
04	250290 X	154516	-0-	-95774	-0-	4157	1	150359	3	Y	-0-					-0-
05	230330 X	148982	-0-	-81348	-0-	5005	1	143977	3	Y	-0-					-0-
06	199830 X	133305	-0-	-66525	-0-	6113	1	127192	3	Y	-0-					-0-
07	188139 X	NO RPT	-0-	-188139	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

02	338923 X	174855	-0-	-164068	-0-	437	1	174418	3	Y	-0-					-0-
03	317750 X	167487	-0-	-150263	-0-	3885	1	163602	3	Y	-0-					-0-
04	266430 X	146156	-0-	-120274	-0-	3932	1	142224	3	Y	-0-					-0-
05	238700 X	139137	-0-	-99563	-0-	4674	1	134463	3	Y	-0-					-0-
06	202650 X	122318	-0-	-80332	-0-	5609	1	116709	3	Y	-0-					-0-
07	186899 X	NO RPT	-0-	-186899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

02	SHUT IN	15178	-0-	15178	15178	1932	1	13246	3	N	-0-					-0-
03	288176 X	272998	-0-	-15178	-0-	27165	1	245833	3	Y	-0-					-0-
04	288315 X	288315	-0-	-0-	-0-	21577	1	266738	3	Y	-0-					-0-
05	284290 X	284290	-0-	-0-	-0-	18924	1	265366	3	Y	-0-					-0-
06	260857 X	260857	-0-	-0-	-0-	24000	1	236857	3	Y	-0-					-0-
07	225897 X	NO RPT	-0-	-225897	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

02	SHUT IN	17340	-0-	17340	17340	2207	1	15133	3	N	-0-					-0-
03	310358 X	293018	-0-	-17340	-0-	29157	1	263861	3	Y	-0-					-0-
04	310821 X	310821	-0-	-0-	-0-	23261	1	287560	3	Y	-0-					-0-
05	310424 X	310424	-0-	-0-	-0-	20664	1	289760	3	Y	-0-					-0-
06	288565 X	288565	-0-	-0-	-0-	26549	1	262016	3	Y	-0-					-0-
07	247752 X	NO RPT	-0-	-247752	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

02	0	34964	-0-	34964	34964	4450	1	30507	3	Y	6					6
						7	9									
03	274628 X	239664	-0-	-34964	-0-	23847	1	215811	3	Y	5					11
						6	9									
04	237334 X	237334	-0-	-0-	-0-	17762	1	219572	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	231311 X	231311	-0-	-0-	-0-	20809	1	210502	3	Y	-0-					-0-
*06	210027 X	210027	-0-	-0-	-0-	26050	1	183977	3	Y	-0-					-0-
07	208878 X	NO RPT	-0-	-208878	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

02	0	27308	-0-	27308	27308	3475	1	23826	3	Y	6					6
						7	9									
03	233741 X	206433	-0-	-27308	-0-	20540	1	185887	3	Y	5					11
						6	9									
04	209135 X	209135	-0-	-0-	-0-	15651	1	193484	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	201123 X	201123	-0-	-0-	-0-	17469	1	183654	3	Y	-0-					-0-
*06	180934 X	180934	-0-	-0-	-0-	21718	1	159216	3	Y	-0-					-0-
07	172205 X	NO RPT	-0-	-172205	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

03	0	158276	-0-	158276	158276	2413	1	155863	3	N	-0-					-0-
04	452813 X	294537	-0-	-158276	-0-	248	1	294289	3	N	-0-					-0-
05	311519 X	290225	-0-	-21294	-0-	2820	1	287405	3	N	-0-					-0-
*06	301470 X	266020	-0-	-35450	-0-	23798	1	242222	3	N	-0-					-0-
07	311519 X	NO RPT	-0-	-311519	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

03	0	155830	-0-	155830	155830	2375	1	153455	3	N	-0-					-0-
04	448171 X	292341	-0-	-155830	-0-	246	1	292095	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	285559	-0-	285559	285559	19830	1	265729	3	N	-0-					-0-
*06	546793 X	261234	-0-	-285559	-0-	2549	1	258685	3	N	-0-					-0-
07	312449 X	NO RPT	-0-	-312449	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1545625 X	151482	-0-	-1394143	-0-	5232	1	146240	3	Y	9	13	1			2
						10	9									
03	313658 X	153106	-0-	-160552	-0-	6440	1	146624	3	Y	38	29	1			11
						42	9									
04	303540 X	140393	-0-	-163147	-0-	5359	1	135003	3	Y	28	31	1			8
						31	9									
05	313658 X	137373	-0-	-176285	-0-	5322	1	132051	3	Y	-0-					8
06	303540 X	114421	-0-	-189119	-0-	3527	1	110890	3	Y	4	12	1			-0-
						4	9									
07	313658 X	NO RPT	-0-	-313658	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1617244 X	151062	-0-	-1466182	-0-	5216	1	145767	3	Y	72	67	1			5
						79	9									
03	319331 X	156781	-0-	-162550	-0-	6594	1	150150	3	Y	34	30	1			9
						37	9									
04	309030 X	143474	-0-	-165556	-0-	5478	1	137986	3	Y	9	15	1			3
						10	9									
05	319331 X	135420	-0-	-183911	-0-	5246	1	130174	3	Y	-0-					3
06	309030 X	113224	-0-	-195806	-0-	3491	1	109732	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
07	319331 X	NO RPT	-0-	-319331	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519184 X	140002	-0-	-1379182	-0-	4835	1	135142	3	Y	23	26	1			3
						25	9									
03	366079 X	140882	-0-	-225197	-0-	5925	1	134902	3	Y	50	38	1			15
						55	9									
04	354270 X	128045	-0-	-226225	-0-	4888	1	123120	3	Y	34	39	1			10
						37	9									
05	366079 X	124057	-0-	-242022	-0-	4806	1	119251	3	Y	-0-					10
06	354270 X	108161	-0-	-246109	-0-	3334	1	104823	3	Y	4	14	1			-0-
						4	9									
07	366079 X	NO RPT	-0-	-366079	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	5	1	6364	2	Y	272	270	1			17
						95	4	299	9							
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	5	1	11468	2	Y	356	357	1			16
						256	4	392	9							
04	DLQ G-10	10128	-0-	10128	10128	4	1	9641	2	Y	322	318	1			20
						129	4	354	9							
05	19491 X	9363	-0-	-10128	-0-	4	1	8682	2	Y	581	47	1			554
						38	4	639	9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					554
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					554

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6	1	7082	2	Y	181	180	1			11
							106	4	199	9							
03	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	7	1	14756	2	Y	236	237	1			10
							329	4	260	9							
04	DLQ G-10		11431	-0-	11431	11431	5	1	11042	2	Y	215	212	1			13
							147	4	237	9							
05	23203	X	11772	-0-	-11431	-0-	5	1	11291	2	Y	387	31	1			369
							50	4	426	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					369
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					369

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			99
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					99
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					99
05	4404	X	-0-	-0-	-4404	-0-					Y	-0-					99
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			64
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					64
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					64
05	2928	X	-0-	-0-	-2928	-0-					Y	-0-					64
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89697	X	76917	-0-	-12780	-0-	58	1	72552	2	Y	2932	2877	1			184
							1082	4	3225	9							
03	95883	X	87190	-0-	-8693	-0-	38	1	81796	2	Y	3210	3252	1			142
							1825	4	3531	9							
04	DLQ G-10		69441	-0-	69441	69441	29	1	65469	2	Y	2791	2764	1			169
							873	4	3070	9							
05	143380	X	73939	-0-	-69441	-0-	32	1	68058	2	Y	5045	408	1			4806
							299	4	5550	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4806
07	78027	X	NO RPT	-0-	-78027	-0-					Y	NO RPT					4806

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85318	X	54789	-0-	-30529	-0-	41	1	51795	2	Y	1982	1966	1			124
							773	4	2180	9							
03	91202	X	83006	-0-	-8196	-0-	36	1	77914	2	Y	3016	3007	1			133
							1738	4	3318	9							
04	DLQ G-10		68015	-0-	68015	68015	29	1	64107	2	Y	2749	2715	1			167
							855	4	3024	9							
05	141298	X	73283	-0-	-68015	-0-	32	1	67553	2	Y	4910	397	1			4680
							297	4	5401	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4680
07	76074	X	NO RPT	-0-	-76074	-0-					Y	NO RPT					4680

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	757	1	22874	2	Y	3501	3493	1			164
							2900	3	2143	4							
03	29884	X	29277	-0-	-607	-0-	702	1	23983	2	Y	3364	3453	1			75
							797	3	95	4							
04	DLQ G-10		24992	-0-	24992	24992	578	1	20632	2	Y	3171	3131	1			115
							294	4	3488	9							
05	50028	X	25036	-0-	-24992	-0-	708	1	20704	3	Y	3226	2926	1			415
							75	4	3549	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					415
07	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					415

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36627	X	33368	-0-	-3259	-0-	804	1	24292	2	Y	2651	2673	1			124
							3080	3	2276	4							
03	39153	X	27854	-0-	-11299	-0-	677	1	23120	2	Y	2907	2967	1			64
							768	3	91	4							
04	DLQ G-10		24103	-0-	24103	24103	562	1	20057	2	Y	2907	2865	1			106
							286	4	3198	9							
05	48703	X	24600	-0-	-24103	-0-	703	1	20572	3	Y	2955	2681	1			380
							74	4	3251	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					380
07	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					380

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193575	X	101545	-0-	-92030	-0-	75	1	94162	2	Y	5366	5339	1			356
							1405	4	5903	9							
03	162471	X	123017	-0-	-39454	-0-	53	1	114486	2	Y	5385	5602	1			139
							2554	4	5924	9							
04	157230	X	102336	-0-	-54894	-0-	43	1	95601	2	Y	4925	4887	1			177
							1274	4	5418	9							
05	110187	X	110187	-0-	-0-	-0-	47	1	99202	2	Y	9547	851	1			8873
							436	4	10502	9							
06	109830	X	NO RPT	-0-	-109830	-0-					Y	NO RPT					8873
07	113491	X	NO RPT	-0-	-113491	-0-					Y	NO RPT					8873

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115539	X	115539	-0-	-0-	-0-	85	1	107185	2	Y	6064	6327	1			180
							1599	4	6670	9							
03	174995	X	140800	-0-	-34195	-0-	61	1	131268	2	Y	5948	5872	1			256
							2928	4	6543	9							
04	169350	X	118678	-0-	-50672	-0-	50	1	111158	2	Y	5444	5501	1			199
							1482	4	5988	9							
05	123873	X	123873	-0-	-0-	-0-	53	1	112230	2	Y	10087	899	1			9387
							494	4	11096	9							
06	124680	X	NO RPT	-0-	-124680	-0-					Y	NO RPT					9387
07	128836	X	NO RPT	-0-	-128836	-0-					Y	NO RPT					9387

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74327	X	59832	-0-	-14495	-0-	1331	1	40210	2	Y	8569	8575	1			400
							5098	3	3767	4							
03	77407	X	58086	-0-	-19321	-0-	1348	1	46074	2	Y	8137	8357	1			180
							1531	3	182	4							
04	72750	X	52131	-0-	-20619	-0-	1175	1	41922	2	Y	7670	7571	1			279
							597	4	8437	9							
05	50216	X	50216	-0-	-0-	-0-	1397	1	40884	3	Y	7080	6448	1			911
							147	4	7788	9							
06	44790	X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					Y	NO RPT					911
07	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					911

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80794	X	66664	-0-	-14130	-0-	1507	1	45537	2	Y	8710	8725	1			407
							5773	3	4266	4							
03	86366	X	63864	-0-	-22502	-0-	1495	1	51079	2	Y	8537	8755	1			189
							1697	3	202	4							
04	83580	X	55973	-0-	-27607	-0-	1285	1	45826	2	Y	7463	7380	1			272
							653	4	8209	9							
05	54631	X	54631	-0-	-0-	-0-	1541	1	45100	3	Y	7115	6472	1			915
							163	4	7827	9							
06	48720	X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					Y	NO RPT					915
07	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT					915

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131717	X	131717	-0-	-0-	-0-	54	1	115265	2	Y	12570	12233	1			337
							2571	4	13827	9							
04	170379	X	170379	-0-	-0-	-0-	69	1	154583	2	Y	12424	12464	1			297
							2061	4	13666	9							
*05	DELQ PR		157318	-0-	157318	157318	64	1	134523	2	Y	20126	1793	1			18630
							592	4	22139	9							
06	174600	X	NO RPT	-0-	-174600	-0-					Y	NO RPT					18630
07	180420	X	NO RPT	-0-	-180420	-0-					Y	NO RPT					18630

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		135102	-0-	135102	135102	55	1	118830	2	Y	12333	12011	1			322
							2651	4	13566	9							
04	0		173513	-0-	173513	308615	71	1	158514	2	Y	11650	11661	1			311
							2113	4	12815	9							
05	480723	X	172108	-0-	-308615	-0-	71	1	149856	2	Y	19565	1743	1			18133
							659	4	21522	9							
06	178800	X	NO RPT	-0-	-178800	-0-					Y	NO RPT					18133
07	184760	X	NO RPT	-0-	-184760	-0-					Y	NO RPT					18133

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					45
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					52
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					52
05	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					52
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					52
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

02	3538	X	3009	-0-	-529	-0-	3009	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3237	-0-	-423	-0-	3237	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3173	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

02	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	18402	-0-	-2709	-0-	18402	2	N	-0-			-0-
04	20430	X	18302	-0-	-2128	-0-	18302	2	N	-0-			-0-
05	20057	X	15888	-0-	-4169	-0-	15888	2	N	-0-			-0-
06	18420	X	17328	-0-	-1092	-0-	17328	2	N	-0-			-0-
07	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	11089	-0-	-722	-0-	11089	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	9982	-0-	-1448	-0-	9982	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	10317	-0-	-1494	-0-	10317	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	9112	-0-	-2228	-0-	9112	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	1309	-0-	-768	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
*06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

02	4785 X	3535	-0-	-1250	-0-	3535	2			N	-0-			152
03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-			152
04	4410 X	3064	-0-	-1346	-0-	3064	2			N	-0-			152
05	5115 X	3442	-0-	-1673	-0-	3442	2			N	-0-			152
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-			152
*07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			152

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			50
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			50
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-			50
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			50
06	2580 X	138	-0-	-2442	-0-	138	2			N	-0-			50
*07	3162 X	111	-0-	-3051	-0-	111	2			N	-0-			50

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

02	112694 X	39237	-0-	-73457	-0-	299	1	38938	3	N	-0-			-0-
03	111848 X	41774	-0-	-70074	-0-	1530	1	40244	3	N	-0-			-0-
04	95280 X	37196	-0-	-58084	-0-	1480	1	35716	3	N	-0-			-0-
05	62651 X	37870	-0-	-24781	-0-	1755	1	36115	3	N	-0-			-0-
06	41760 X	34889	-0-	-6871	-0-	1656	1	33233	3	N	-0-			-0-
07	41943 X	23540	-0-	-18403	-0-	1222	1	22318	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

02	71746 X	55943	-0-	-15803	-0-	55943	3			N	-0-			-0-
03	70060 X	56185	-0-	-13875	-0-	56185	3			N	-0-			-0-
04	67800 X	51605	-0-	-16195	-0-	51605	3			N	-0-			-0-
05	65596 X	50657	-0-	-14939	-0-	50657	3			N	-0-			-0-
06	59460 X	46279	-0-	-13181	-0-	46279	3			N	-0-			-0-
07	59799 X	48016	-0-	-11783	-0-	48016	3			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

02	328715 X	272871	-0-	-55844	-0-	5508	1	267363	3	N	-0-			-0-
03	348843 X	250065	-0-	-98778	-0-	3802	1	246263	3	N	-0-			-0-
04	318030 X	272736	-0-	-45294	-0-	926	1	271810	3	N	-0-			-0-
05	306156 X	283854	-0-	-22302	-0-	919	1	282935	3	N	-0-			-0-
06	296280 X	262838	-0-	-33442	-0-	519	1	262319	3	N	-0-			-0-
07	291679 X	262254	-0-	-29425	-0-	221	1	262033	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202101 X	139369	-0-	-62732	-0-	3773	1	135596	3	N	-0-					-0-
03	198834 X	129268	-0-	-69566	-0-	36	1	129232	3	N	-0-					-0-
04	155850 X	130184	-0-	-25666	-0-	130184	3			N	-0-					-0-
05	161045 X	144147	-0-	-16898	-0-	144147	3			N	-0-					-0-
06	155850 X	132665	-0-	-23185	-0-	132665	3			N	-0-					-0-
07	148986 X	129734	-0-	-19252	-0-	39	1	129695	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

02	SHUT IN	309414	-0-	309414	642031	1143	1	308271	3	N	-0-					-0-
03	965443 X	323412	-0-	-642031	-0-	382	1	323030	3	N	-0-					-0-
04	360270 X	301328	-0-	-58942	-0-	301328	3			N	-0-					-0-
05	372279 X	324629	-0-	-47650	-0-	324629	3			N	-0-					-0-
06	360270 X	290416	-0-	-69854	-0-	290416	3			N	-0-					-0-
07	330739 X	297251	-0-	-33488	-0-	297251	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

02	SHUT IN	252486	-0-	252486	537709	933	1	251553	3	N	-0-					-0-
03	798600 X	260891	-0-	-537709	-0-	308	1	260583	3	N	-0-					-0-
04	319290 X	237902	-0-	-81388	-0-	237902	3			N	-0-					-0-
05	329933 X	240719	-0-	-89214	-0-	240719	3			N	-0-					-0-
06	319290 X	221115	-0-	-98175	-0-	221115	3			N	-0-					-0-
07	269886 X	218767	-0-	-51119	-0-	218767	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

02	SHUT IN	241461	-0-	241461	552516	892	1	240569	3	N	-0-					-0-
03	810537 X	258021	-0-	-552516	-0-	305	1	257716	3	N	-0-					-0-
04	234387 X	234387	-0-	-0-	-0-	234387	3			N	-0-					-0-
05	240195 X	240195	-0-	-0-	-0-	240195	3			N	-0-					-0-
*06	216640 X	216640	-0-	-0-	-0-	216640	3			N	-0-					-0-
*07	211504 X	211504	-0-	-0-	-0-	211504	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

02	0	278141	-0-	278141	278141	275033	3	3108	4	N	-0-					-0-
03	0	421249	-0-	421249	699390	421249	3			N	-0-					-0-
04	1110844 X	411454	-0-	-699390	-0-	411454	3			N	-0-					-0-
05	477617 X	422793	-0-	-54824	-0-	422793	3			N	-0-					-0-
06	462210 X	374034	-0-	-88176	-0-	374034	3			N	-0-					-0-
07	477617 X	403323	-0-	-74294	-0-	403323	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

02	0	272103	-0-	272103	272103	268778	3	3325	4	N	-0-					-0-
03	0	383343	-0-	383343	655446	383343	3			N	-0-					-0-
04	1000729 X	345283	-0-	-655446	-0-	345283	3			N	-0-					-0-
05	446400 X	343081	-0-	-103319	-0-	343081	3			N	-0-					-0-
06	432000 X	303577	-0-	-128423	-0-	303577	3			N	-0-					-0-
07	446400 X	309147	-0-	-137253	-0-	309147	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

02	0	264663	-0-	264663	264663	261115	3	3548	4	N	-0-					-0-
03	0	407945	-0-	407945	672608	407945	3			N	-0-					-0-
04	1056612 X	384004	-0-	-672608	-0-	384004	3			N	-0-					-0-
05	511376 X	373151	-0-	-138225	-0-	373151	3			N	-0-					-0-
06	494880 X	312446	-0-	-182434	-0-	312446	3			N	-0-					-0-
07	511376 X	328777	-0-	-182599	-0-	328777	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

02	2233	X	1989	-0-	-244	-0-	54	1	1545	3	Y	326	318	0				252
							31	4	359	9								
03	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	66	1	1638	3	Y	357	342	0				267
							30	4	393	9								
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	68	1	1580	3	Y	333	362	0	5	1		233
							25	4	366	9								
*05	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	72	1	1561	3	Y	218	188	0				263
							30	4	240	9								
*06	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	71	1	1495	3	Y	279	298	0				244
							28	4	307	9								
07	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	69	1	1519	3	Y	296	191	0				349
							25	4	326	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

02	13746	X	7096	-0-	-6650	-0-	229	1	6590	3	Y	131	131	0				101
							133	4	144	9								
03	12059	X	7590	-0-	-4469	-0-	283	1	7028	3	Y	135	135	0				101
							130	4	149	9								
04	11100	X	6842	-0-	-4258	-0-	273	1	6335	3	Y	121	131	0	19	1		72
							101	4	133	9								
*05	9641	X	5921	-0-	-3720	-0-	252	1	5466	3	Y	90	58	0				104
							104	4	99	9								
*06	8220	X	5320	-0-	-2900	-0-	232	1	4912	3	Y	76	114	0				66
							92	4	84	9								
07	7595	X	5521	-0-	-2074	-0-	231	1	5120	3	Y	76	52	0				90
							86	4	84	9								

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

02	3915	X	2399	-0-	-1516	-0-	2399	2			N	-0-						-0-
03	3906	X	2413	-0-	-1493	-0-	2413	2			N	-0-						-0-
04	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	3272	3			N	-0-						-0-
*05	3379	X	2780	-0-	-599	-0-	2780	3			N	-0-						-0-
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-						-0-
07	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3185	3			N	-0-						-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	3	Y	29	111	0			23
							34	4	32	9							
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2112	3	Y	36	32	0			27
							39	4	40	9							
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	3	Y	19	31	0	4	1	11
							20	4	21	9							
*05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	3	Y	60	9	0			62
							22	4	66	9							
*06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	Y	85	73	0			74
							22	4	94	9							
*07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	81	58	0			97
							18	4	89	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	648	-0-	-512	-0-	80	1	535	3	Y	30	37	0			10
							33	9									
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	159	1	1115	3	Y	113	101	0			22
							124	9									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	3	Y	136	131	0			27
							150	9									
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	172	1	1272	3	Y	128	129	0			26
							141	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	3	Y	100	103	0			23
							110	9									
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	133	1	1274	3	Y	100	106	0			17
							110	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1965	-0-	-181	-0-	237	1	1583	3	Y	132	108	0			43
							145	9									
03	2201	X	2051	-0-	-150	-0-	242	1	1702	3	Y	97	121	0			19
							107	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	243	1	1551	3	Y	118	119	0			18
							130	9									
*05	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	202	1	1494	3	Y	78	80	0			16
							86	9									
*06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	160	1	1635	3	Y	84	81	0			19
							92	9									
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	178	1	1698	3	Y	83	88	0			14
							91	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

02	7221	X	2766	-0-	-4455	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2800	-0-	-3028	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	3795	-0-	-4389	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

02	4553	X	3030	-0-	-1523	-0-	156	1	2468	3	Y	313	293	0	11	1	128
							62	4	344	9							
03	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	111	1	2419	3	Y	274	304	0	5	1	93
							51	4	301	9							
04	3960	X	2664	-0-	-1296	-0-	89	1	2236	3	Y	268	246	0	11	1	104
							44	4	295	9							
*05	4092	X	2596	-0-	-1496	-0-	86	1	2190	3	Y	250	266	0			88
							45	4	275	9							
*06	3570	X	2435	-0-	-1135	-0-	84	1	2037	3	Y	248	225	0			111
							41	4	273	9							
07	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	93	1	2094	3	Y	247	256	0	18	1	84
							43	4	272	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

02	3190	X	3096	-0-	-94	-0-	372	1	2482	3	Y	220	179	0			72
							242	9									
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	401	1	2819	3	Y	213	243	0			42
							234	9									
04	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	403	1	2572	3	Y	228	231	0			39
							251	9									
*05	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	361	1	2676	3	Y	220	215	0			44
							242	9									
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	303	1	3096	3	Y	241	230	0			55
							265	9									
*07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	314	1	3006	3	Y	236	251	0			40
							260	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1759	-0-	-126	-0-	101	1	1443	3	Y	163	143	0	5	1	66
							36	4	179	9							
03	1798	N	484	-0-	-1314	-0-	49	1	403	3	Y	22	78	0	3	1	7
							8	4	24	9							
04	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	165	1	1104	3	Y	88	57	0	4	1	34
							24	4	97	9							
*05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	311	1	2140	3	Y	200	163	0			71
							48	4	220	9							
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	235	1	1583	3	Y	200	181	0			90
							35	4	220	9							
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	293	1	1881	3	Y	193	203	0	14	1	66
							43	4	212	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2774	-0-	-474	-0-	344	1	2301	3	Y	117	96	0			38
							129	9									
03	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	351	1	2465	3	Y	111	127	0			22
							122	9									
04	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	347	1	2215	3	Y	128	129	0			21
							141	9									
*05	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	319	1	2363	3	Y	148	139	0			30
							163	9									
*06	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	221	1	2259	3	Y	123	125	0			28
							135	9									
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	252	1	2408	3	Y	158	159	0			27
							174	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	331	1	4744	3	Y	174	160	0	6	1	71
							119	4	191	9							
03	5952	X	4869	-0-	-1083	-0-	504	1	4132	3	Y	133	156	0	3	1	45
							87	4	146	9							
04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	626	1	4190	3	Y	166	134	0	17	1	60
							91	4	183	9							
*05	5952	X	4897	-0-	-1055	-0-	591	1	4071	3	Y	130	144	0			46
							92	4	143	9							
*06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	728	1	4904	3	Y	165	137	0			74
							108	4	182	9							
07	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	720	1	4619	3	Y	191	187	0	13	1	65
							106	4	210	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	333	1	4764	3	N	346	333	0	14	1	141
							119	4	381	9							
03	6417	X	4572	-0-	-1845	-0-	458	1	3753	3	N	256	304	0	6	1	87
							79	4	282	9							
04	6270	X	5232	-0-	-1038	-0-	625	1	4188	3	N	298	254	0	18	1	113
							91	4	328	9							
*05	6479	X	5564	-0-	-915	-0-	650	1	4474	3	N	308	312	0			109
							101	4	339	9							
*06	6270	X	5255	-0-	-1015	-0-	625	1	4216	3	N	292	270	0			131
							93	4	321	9							
07	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	647	1	4152	3	N	277	293	0	21	1	94
							95	4	305	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	540	1	15579	3	Y	168	159	0			130
							314	4	185	9							
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	619	1	15383	3	Y	171	173	0			128
							284	4	188	9							
04	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	578	1	13403	3	Y	170	166	0	39	1	93
							214	4	187	9							
*05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	615	1	13365	3	Y	17	75	0			35
							253	4	19	9							
*06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	547	1	11559	3	Y	71	44	0			62
							217	4	78	9							
*07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	604	1	13375	3	Y	110	48	0			124
							224	4	121	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	450	1	6441	3	N	346	321	0	12	1	141
							161	4	381	9							
03	8029	X	6877	-0-	-1152	-0-	521	1	5741	3	N	286	324	0	6	1	97
							121	4	179	5							
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	947	1	6339	3	N	350	290	0	26	1	131
							137	4	385	9							
*05	8029	X	7407	-0-	-622	-0-	880	1	6063	3	N	297	323	0			105
							137	4	327	9							
*06	7680	X	7318	-0-	-362	-0-	887	1	5980	3	N	290	265	0			130
							132	4	319	9							
07	8029	X	7241	-0-	-788	-0-	917	1	5883	3	N	278	293	0	21	1	94
							135	4	306	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2694	-0-	-293	-0-	127	1	2262	3	Y	277	337	1			146
							305	9									
03	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	115	1	2095	3	Y	330	339	1			137
							363	9									
04	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	121	1	2273	3	Y	344	282	1			199
							378	9									
05	3224	X	2464	-0-	-760	-0-	127	1	2018	3	Y	290	324	1			165
							319	9									
*06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	185	1	2961	3	Y	315	249	1			231
							347	9									
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	186	1	3059	3	Y	255	295	1			191
							281	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	Y	184	155	0			60
							202	9									
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	215	1	1512	3	Y	157	186	0			31
							173	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	210	1	1341	3	Y	176	178	0			29
							194	9									
*05	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	189	1	1402	3	Y	141	142	0			28
							155	9									
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	149	1	1524	3	Y	144	139	0			33
							158	9									
07	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	136	1	1299	3	Y	88	106	0			15
							97	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

02	9164	X	8771	-0-	-393	-0-	563	1	8024	3	Y	167	182	1			100
							184	9									
03	9610	X	9593	-0-	-17	-0-	584	1	8636	3	Y	339	309	1			130
							373	9									
04	9240	X	8870	-0-	-370	-0-	490	1	8158	3	Y	202	189	1			143
							222	9									
*05	9548	X	8819	-0-	-729	-0-	333	1	8386	3	Y	91	181	1			53
							100	9									
*06	9270	X	8455	-0-	-815	-0-	280	1	7827	3	Y	314	274	1			93
							3	4	345	9							
*07	9579	X	8572	-0-	-1007	-0-	303	1	8017	3	Y	229	148	1			174
							252	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF.9940 - 16338

02	8004	X	7513	-0-	-491	-0-	489	1	6974	3	Y	45	53	1			27
							50	9									
03	8525	X	7751	-0-	-774	-0-	484	1	7160	3	Y	97	87	1			37
							107	9									
04	8250	X	6496	-0-	-1754	-0-	365	1	6081	3	Y	45	50	1			32
							50	9									
*05	8525	X	7059	-0-	-1466	-0-	267	1	6742	3	Y	45	55	1			22
							50	9									
*06	7770	X	6985	-0-	-785	-0-	238	1	6669	3	Y	68	70	1			20
							3	4	75	9							
*07	8029	X	7408	-0-	-621	-0-	267	1	7074	3	Y	61	35	1			46
							67	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

02	87	X	85	-0-	-2	-0-	8	1	72	3	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	14	3	Y	6	5	0			2
							1	5	7	9							
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	8	7	0			3
							1	4	9	9							
*05	93	N	4	-0-	-89	-0-	3	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	5	3	Y	9	5	0			4
							10	9									
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	Y	2	5	0			1
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	100	-0-	-74	-0-	8	1	76	3	Y	13	13	0	1	1	5
							2	4	14	9							
03	186	X	90	-0-	-96	-0-	8	1	70	3	Y	6	9	0			2
							1	4	4	5							
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	71	3	Y	13	10	0			5
							2	4	14	9							
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	15	15	0			5
							1	4	17	9							
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	18	15	0			8
							3	4	20	9							
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	26	23	0	2	1	9
							1	4	29	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	460	1	7279	3	Y	372	325	0	11	1	152
							182	4	409	9							
03	8184	X	6686	-0-	-1498	-0-	275	1	6005	3	Y	254	314	0	6	1	86
							127	4	279	9							
04	8880	X	8653	-0-	-227	-0-	310	1	7817	3	Y	339	270	0	31	1	124
							153	4	373	9							
*05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	331	1	8435	3	Y	374	366	0			132
							173	4	411	9							
*06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	363	1	8778	3	Y	366	334	0			164
							176	4	403	9							
*07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	385	1	8663	3	Y	345	366	0	26	1	117
							179	4	380	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

02	8410	X	7801	-0-	-609	-0-	433	1	6862	3	Y	304	280	0	11	1	124
							172	4	334	9							
03	8959	X	8691	-0-	-268	-0-	358	1	7821	3	Y	315	327	0	5	1	107
							165	4	347	9							
04	8670	X	8497	-0-	-173	-0-	305	1	7689	3	Y	320	279	0	31	1	117
							151	4	352	9							
*05	8959	X	8611	-0-	-348	-0-	307	1	7827	3	Y	287	302	0			102
							161	4	316	9							
*06	8550	X	8334	-0-	-216	-0-	313	1	7559	3	Y	283	258	0			127
							151	4	311	9							
07	8742	X	8573	-0-	-169	-0-	344	1	7760	3	Y	280	291	0	21	1	95
							161	4	308	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

02	10092	X	9172	-0-	-920	-0-	295	1	8515	3	Y	173	166	0			134
							172	4	190	9							
03	10261	X	9644	-0-	-617	-0-	359	1	8914	3	Y	187	181	0			140
							165	4	206	9							
04	9930	X	9099	-0-	-831	-0-	362	1	8399	3	Y	185	186	0	25	1	114
							134	4	204	9							
*05	10106	X	9009	-0-	-1097	-0-	382	1	8306	3	Y	149	92	0			171
							157	4	164	9							
*06	9510	X	8387	-0-	-1123	-0-	366	1	7729	3	Y	134	188	0			117
							145	4	147	9							
07	9796	X	8841	-0-	-955	-0-	369	1	8178	3	Y	143	92	0			168
							137	4	157	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4081	-0-	-559	-0-	128	1	3689	3	Y	173	172	0			134
							74	4	190	9							
03	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	156	1	3873	3	Y	203	185	0			152
							72	4	223	9							
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	169	1	3927	3	Y	192	204	0	12	1	128
							63	4	211	9							
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	200	1	4342	3	Y	126	103	0			151
							82	4	139	9							
*06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	193	1	4088	3	Y	117	166	0			102
							77	4	129	9							
*07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	194	1	4288	3	Y	243	80	0			265
							72	4	267	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	3	1	0	1	1	1
							4	4	3	9							
*05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	6	1	0			6
							8	4	7	9							
*06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
*07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	43	53	0			33
							27	4	47	9							
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1411	3	Y	69	51	0			51
							26	4	76	9							
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	3	Y	83	74	0	4	1	56
							21	4	91	9							
*05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1193	3	Y	66	45	0			77
							23	4	73	9							
*06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	60	85	0			52
							19	4	66	9							
*07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	3	Y	105	41	0			116
							22	4	116	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	4657	-0-	-3985	-0-	260	1	4114	3	Y	164	202	0	11	1	67
							103	4	180	9							
03	9393	X	459	-0-	-8934	-0-	19	1	410	3	Y	19	77	0	3	1	6
							9	4	21	9							
04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	413	1	10423	3	Y	410	230	0	35	1	151
							204	4	451	9							
*05	9393	X	7843	-0-	-1550	-0-	280	1	7128	3	Y	263	321	0			93
							146	4	289	9							
*06	8130	X	7190	-0-	-940	-0-	269	1	6494	3	Y	270	242	0			121
							130	4	297	9							
07	11191	X	7434	-0-	-3757	-0-	297	1	6689	3	Y	282	287	0	20	1	96
							138	4	310	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	397	1	2652	3	Y	154	123	0			50
							169	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	505	1	3548	3	Y	133	157	0			26
							146	9									
04	3000	N	3589	-0-	589	589	461	1	2941	3	Y	170	170	0			26
							187	9									
*05	3256	X	2667	-0-	-589	-0-	299	1	2218	3	Y	136	135	0			27
							150	9									
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	234	1	2387	3	Y	194	177	0			44
							213	9									
07	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	184	1	1756	3	Y	167	183	0			28
							184	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

02	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	502	1	3351	3	Y	237	198	0			77
							261	9									
03	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	533	1	3742	3	Y	231	263	0			45
							254	9									
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	557	1	3557	3	Y	243	245	0			43
							267	9									
*05	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	454	1	3362	3	Y	193	197	0			39
							212	9									
*06	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	324	1	3309	3	Y	219	208	0			50
							241	9									
07	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	380	1	3635	3	Y	252	259	0			43
							277	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1691	-0-	-194	-0-	204	1	1365	3	Y	111	95	0			36
							122	9									
03	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	217	1	1523	3	Y	124	136	0			24
							136	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1392	3	Y	136	137	0			23
							150	9									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	198	1	1466	3	Y	129	126	0			26
							142	9									
*06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	145	1	1478	3	Y	137	132	0			31
							151	9									
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	159	1	1519	3	Y	134	142	0			23
							147	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1588	-0-	-413	-0-	201	1	1343	3	Y	40	35	0			13
							44	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	235	1	1649	3	Y	60	61	0			12
							66	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	207	1	1321	3	Y	34	41	0			5
							37	9									
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	208	1	1542	3	Y	20	21	0			4
							22	9									
*06	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	162	1	1656	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	176	1	1682	3	Y	10	12	0			2
							11	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2466	-0-	-86	-0-	69	1	1982	3	Y	341	311	0			263
							40	4	375	9							
03	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	83	1	2060	3	Y	345	350	0			258
							38	4	380	9							
04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	82	1	1899	3	Y	292	341	0	6	1	203
							30	4	321	9							
*05	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	83	1	1802	3	Y	239	164	0			278
							34	4	263	9							
*06	2550	X	1955	-0-	-595	-0-	76	1	1604	3	Y	223	306	0			195
							30	4	245	9							
07	2635	X	2018	-0-	-617	-0-	75	1	1651	3	Y	240	153	0			282
							28	4	264	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2821	-0-	-253	-0-	77	1	2228	3	Y	428	421	0			331
							45	4	471	9							
03	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	95	1	2366	3	Y	489	454	0			366
							44	4	538	9							
04	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	96	1	2217	3	Y	428	488	0	7	1	299
							35	4	471	9							
*05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	104	1	2259	3	Y	372	241	0			430
							43	4	409	9							
*06	3030	X	2475	-0-	-555	-0-	94	1	1994	3	Y	318	470	0			278
							37	4	350	9							
07	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	98	1	2162	3	Y	340	218	0			400
							36	4	374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1564	-0-	-89	-0-	48	1	1371	3	Y	106	100	0			82
							28	4	117	9							
03	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	55	1	1356	3	Y	122	113	0			91
							25	4	134	9							
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	56	1	1288	3	Y	107	121	0	4	1	73
							21	4	118	9							
*05	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	57	1	1228	3	Y	101	59	0			115
							23	4	111	9							
*06	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	54	1	1132	3	Y	83	126	0			72
							21	4	91	9							
07	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	48	1	1073	3	Y	110	57	0			125
							18	4	121	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2782	-0-	-205	-0-	343	1	2290	3	Y	135	110	0			44
							149	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	376	1	2640	3	Y	138	155	0			27
							152	9									
04	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	376	1	2398	3	Y	143	146	0			24
							157	9									
*05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	340	1	2515	3	Y	138	134	0			28
							152	9									
*06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	247	1	2522	3	Y	141	137	0			32
							155	9									
07	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	271	1	2591	3	Y	136	145	0			23
							150	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	681	-0-	-73	-0-	35	1	558	3	Y	67	77	0	4	1	27
							14	4	74	9							
03	992	X	813	-0-	-179	-0-	31	1	674	3	Y	85	82	0	1	1	29
							14	4	94	9							
04	930	N	763	-0-	-167	-0-	25	1	636	3	Y	82	76	0	3	1	32
							12	4	90	9							
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	107	101	0			38
							31	4	118	9							
*06	780	N	754	-0-	-26	-0-	27	1	650	3	Y	58	70	0			26
							13	4	64	9							
07	775	N	329	-0-	-446	-0-	13	1	290	3	Y	18	35	0	3	1	6
							6	4	20	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2546	-0-	-296	-0-	72	1	2090	3	Y	311	282	0			241
							42	4	342	9							
03	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	86	1	2139	3	Y	310	319	0			232
							40	4	341	9							
04	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	93	1	2161	3	Y	273	309	0	6	1	190
							35	4	300	9							
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	233	1	5072	3	Y	252	153	0			289
							96	4	277	9							
*06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	258	1	5462	3	Y	283	324	0			248
							103	4	311	9							
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	154	1	3415	3	Y	239	194	0			293
							57	4	263	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	4343	-0-	-4241	-0-	510	1	3407	3	Y	387	370	0			126
							426	9									
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1043	1	7326	3	Y	859	817	0			168
							945	9									
04	8130	X	7909	-0-	-221	-0-	965	1	6160	3	Y	713	733	0			148
							784	9									
*05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	867	1	6421	3	Y	824	806	0			166
							906	9									
*06	9000	X	8153	-0-	-847	-0-	644	1	6575	3	Y	849	822	0			193
							934	9									
07	9300	X	8195	-0-	-1105	-0-	691	1	6604	3	Y	818	872	0			139
							900	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

02	1334	N	769	-0-	-565	-0-	29	1	524	3	Y	196	241	1			103
							216	9									
03	1116	N	349	-0-	-767	-0-	5	1	94	3	Y	227	236	1			94
							250	9									
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	232	192	1			134
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	191	216	1			109
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	217	167	1			159
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	710	3	Y	191	207	1			143
							210	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

02	2262	X	2111	-0-	-151	-0-	258	1	1723	3	Y	118	96	0			39
							130	9									
03	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	231	1	1620	3	Y	106	124	0			21
							117	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	232	1	1481	3	Y	134	133	0			22
							147	9									
*05	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	224	1	1663	3	Y	118	116	0			24
							130	9									
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	171	1	1745	3	Y	139	131	0			32
							153	9									
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	184	1	1759	3	Y	133	142	0			23
							146	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

02	3132	X	2369	-0-	-763	-0-	111	1	1976	3	Y	256	288	1			135
							282	9									
03	3348	X	2085	-0-	-1263	-0-	93	1	1697	3	Y	268	292	1			111
							295	9									
04	2700	X	1902	-0-	-798	-0-	78	1	1466	3	Y	325	248	1			188
							358	9									
*05	2542	X	990	-0-	-1552	-0-	42	1	667	3	Y	255	298	1			145
							281	9									
*06	2460	X	1726	-0-	-734	-0-	83	1	1333	3	Y	282	221	1			206
							310	9									
*07	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	121	1	1991	3	Y	243	267	1			182
							267	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	3880	-0-	-2500	-0-	109	1	3145	3	Y	512	511	0			396
							63	4	563	9							
03	5890	X	3152	-0-	-2738	-0-	101	1	2511	3	Y	449	509	0			336
							46	4	494	9							
04	5700	X	3993	-0-	-1707	-0-	140	1	3249	3	Y	502	479	0	10	1	349
							52	4	552	9							
*05	5890	X	3665	-0-	-2225	-0-	137	1	2980	3	Y	447	281	0			515
							56	4	492	9							
*06	4110	X	3196	-0-	-914	-0-	125	1	2638	3	Y	348	558	0			305
							50	4	383	9							
07	4154	X	1259	-0-	-2895	-0-	48	1	1071	3	Y	111	239	0			177
							18	4	122	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

02	3132	X	2968	-0-	-164	-0-	371	1	2480	3	Y	106	87	0			35
							117	9									
03	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	383	1	2692	3	Y	100	115	0			20
							110	9									
04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	382	1	2437	3	Y	110	113	0			17
							121	9									
*05	3348	X	2807	-0-	-541	-0-	322	1	2383	3	Y	93	91	0			19
							102	9									
*06	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	241	1	2466	3	Y	99	95	0			23
							109	9									
07	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	290	1	2768	3	Y	100	106	0			17
							110	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	117	1	2078	3	Y	222	222	1			117
							244	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2452	3	Y	154	207	1			64
							169	9									
04	3000	N	3516	-0-	516	516	161	1	3017	3	Y	307	193	1			178
							338	9									
*05	3100	N	4184	-0-	1084	1600	238	1	3780	3	Y	151	243	1			86
							166	9									
*06	3000	N	2077	-0-	-923	677	112	1	1786	3	Y	163	130	1			119
							179	9									
*07	2779	X	2102	-0-	-677	-0-	112	1	1852	3	Y	125	151	1			93
							138	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

02	2552	X	2371	-0-	-181	-0-	68	1	1968	3	Y	268	269	0			207
							40	4	295	9							
03	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	89	1	2212	3	Y	319	288	0			238
							41	4	351	9							
04	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	84	1	1949	3	Y	264	313	0	6	1	183
							31	4	290	9							
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	275	148	0			310
							40	4	303	9							
*06	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	93	1	1971	3	Y	270	344	0			236
							37	4	297	9							
*07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	103	1	2287	3	Y	315	185	0			366
							38	4	347	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	207	259	1			109
							228	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	260	261	1			108
							286	9									
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	80	1	1501	3	Y	268	221	1			155
							295	9									
*05	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	75	1	1189	3	Y	221	250	1			126
							243	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	229	187	1			168
							252	9									
*07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	207	220	1			155

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

02	6699	X	5465	-0-	-1234	-0-	690	1	4607	3	Y	153	125	0			50
							168	9									
03	6541	X	5775	-0-	-766	-0-	700	1	4917	3	Y	144	166	0			28
							158	9									
04	6210	X	5464	-0-	-746	-0-	716	1	4571	3	Y	161	162	0			27
							177	9									
*05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	652	1	4828	3	Y	154	150	0			31
							169	9									
*06	5640	X	5481	-0-	-159	-0-	473	1	4834	3	Y	158	153	0			36
							174	9									
07	5828	X	5613	-0-	-215	-0-	516	1	4935	3	Y	147	158	0			25
							162	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

02	2233	N	2171	-0-	-62	-0-	255	1	1700	3	Y	196	159	0			64
							216	9									
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	257	1	1805	3	Y	185	213	0			36
							204	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	256	1	1633	3	Y	191	195	0			32
							210	9									
*05	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	236	1	1745	3	Y	179	175	0			36
							197	9									
*06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	174	1	1782	3	Y	188	181	0			43
							207	9									
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	3	Y	171	185	0			29
							188	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	576	1	5543	3	Y	79	98	0	6	1	32
							139	4	87	9							
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	41	1	900	3	Y	32	52	0	1	1	11
							19	4	35	9							
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	144	1	3633	3	Y	151	93	0	13	1	56
							71	4	166	9							
*05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	407	1	10365	3	Y	351	283	0			124
							213	4	386	9							
*06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	373	1	9011	3	Y	297	288	0			133
							180	4	327	9							
*07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	342	1	7695	3	Y	250	278	0	20	1	85
							159	4	275	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3819	-0-	-560	-0-	425	1	2840	3	N	504	420	0			165
							554	9									
03	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	427	1	2999	3	N	482	553	0			94
							530	9									
04	4230	X	657	-0-	-3573	-0-	72	1	463	3	N	111	182	0			23
							122	9									
*05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	23	0			-0-
*06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	510	1	5210	3	N	626	484	0			142
							689	9									
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	337	1	3225	3	N	596	637	0			101
							656	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	673	1	10653	3	Y	1042	650	0	3	1	425
							266	4	1146	9							
03	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	725	1	15829	3	Y	1244	1230	0	17	1	422
							334	4	1368	9							
04	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	492	1	12404	3	Y	657	779	0	56	1	244
							243	4	723	9							
*05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	406	1	10352	3	Y	727	714	0			257
							212	4	800	9							
*06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	350	1	8449	3	Y	615	596	0			276
							169	4	677	9							
07	8401	X	8312	-0-	-89	-0-	322	1	7265	3	Y	523	580	0	41	1	178
							150	4	575	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	4288	-0-	-1802	-0-	130	1	3749	3	Y	303	298	0			234
							76	4	333	9							
03	6727	X	5304	-0-	-1423	-0-	183	1	4554	3	Y	439	345	0			328
							84	4	483	9							
04	6510	X	3146	-0-	-3364	-0-	117	1	2726	3	Y	235	394	0	8	1	161
							44	4	259	9							
*05	6727	X	3935	-0-	-2792	-0-	157	1	3403	3	Y	282	129	0			314
							65	4	310	9							
*06	5130	X	4028	-0-	-1102	-0-	163	1	3441	3	Y	326	354	0			286
							65	4	359	9							
07	5301	X	4298	-0-	-1003	-0-	166	1	3666	3	Y	368	224	0			430
							61	4	405	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	8948	-0-	-854	-0-	574	1	8181	3	Y	175	189	1			105
							193	9									
03	10137	X	9607	-0-	-530	-0-	583	1	8625	3	Y	363	329	1			139
							399	9									
04	9810	X	8623	-0-	-1187	-0-	475	1	7914	3	Y	213	201	1			151
							234	9									
*05	10137	X	8574	-0-	-1563	-0-	323	1	8150	3	Y	92	189	1			54
							101	9									
*06	9540	X	8592	-0-	-948	-0-	286	1	8014	3	Y	263	239	1			78
							3	4	289	9							
*07	9610	X	8721	-0-	-889	-0-	310	1	8210	3	Y	183	122	1			139
							201	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2012	-0-	-511	-0-	235	1	1568	3	Y	190	163	0			62
							209	9									
03	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	247	1	1733	3	Y	173	201	0			34
							190	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	241	1	1542	3	Y	202	205	0			31
							222	9									
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	236	1	1751	3	Y	219	206	0			44
							241	9									
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	3	Y	311	284	0			71
							342	9									
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	188	1	1798	3	Y	242	272	0			41
							266	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

02	3712	X	3414	-0-	-298	-0-	411	1	2747	3	Y	233	191	0			76
							256	9									
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	423	1	2971	3	Y	222	255	0			43
							244	9									
04	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	429	1	2740	3	Y	230	234	0			39
							253	9									
*05	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	383	1	2837	3	Y	213	209	0			43
							234	9									
*06	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	269	1	2752	3	Y	203	200	0			46
							223	9									
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	297	1	2836	3	Y	224	232	0			38
							246	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

02	10469	X	8388	-0-	-2081	-0-	537	1	7664	3	Y	170	182	1			102
							187	9									
03	9858	X	7337	-0-	-2521	-0-	446	1	6588	3	Y	275	272	1			105
							303	9									
04	9540	X	7172	-0-	-2368	-0-	396	1	6591	3	Y	168	154	1			119
							185	9									
*05	9858	X	9110	-0-	-748	-0-	343	1	8645	3	Y	111	171	1			59
							122	9									
*06	8850	X	7083	-0-	-1767	-0-	236	1	6607	3	Y	215	210	1			64
							3	4	237	9							
*07	8959	X	6194	-0-	-2765	-0-	221	1	5845	3	Y	116	92	1			88
							128	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

02	4698	X	4508	-0-	-190	-0-	568	1	3794	3	Y	133	108	0			43
							146	9									
03	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	587	1	4125	3	Y	128	146	0			25
							141	9									
04	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	597	1	3811	3	Y	141	143	0			23
							155	9									
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	554	1	4107	3	Y	135	131	0			27
							149	9									
*06	4710	X	4634	-0-	-76	-0-	400	1	4090	3	Y	131	128	0			30
							144	9									
07	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	412	1	3939	3	Y	107	119	0			18
							118	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	3044	-0-	-2698	-0-	358	1	2393	3	Y	266	245	0			87
							293	9									
03	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	615	1	4316	3	Y	514	501	0			100
							565	9									
04	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	594	1	3793	3	Y	501	512	0			89
							551	9									
*05	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	537	1	3976	3	Y	500	488	0			101
							550	9									
*06	5310	X	5026	-0-	-284	-0-	396	1	4044	3	Y	533	513	0			121
							586	9									
07	5487	X	5148	-0-	-339	-0-	433	1	4139	3	Y	524	556	0			89
							576	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9541	X	9096	-0-	-445	-0-	288	1	8298	3	Y	312	300	0			241
							167	4	343	9							
03	10075	X	9569	-0-	-506	-0-	349	1	8673	3	Y	352	330	0			263
							160	4	387	9							
04	9750	X	9034	-0-	-716	-0-	354	1	8202	3	Y	315	347	0	24	1	207
							131	4	347	9							
*05	10044	X	9508	-0-	-536	-0-	398	1	8638	3	Y	280	166	0			321
							164	4	308	9							
*06	9540	X	8417	-0-	-1123	-0-	362	1	7646	3	Y	241	351	0			211
							144	4	265	9							
07	9734	X	9216	-0-	-518	-0-	379	1	8402	3	Y	267	165	0			313
							141	4	294	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	384	1	2564	3	Y	484	389	0			158
							532	9									
03	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	353	1	2478	3	Y	385	468	0			75
							424	9									
04	3390	X	3048	-0-	-342	-0-	350	1	2233	3	Y	423	426	0			72
							465	9									
*05	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	332	1	2457	3	Y	431	416	0			87
							474	9									
*06	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	253	1	2583	3	Y	476	455	0			108
							524	9									
07	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	274	1	2621	3	Y	464	493	0			79
							510	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3046	-0-	-202	-0-	352	1	2354	3	N	309	252	0			101
							340	9									
03	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	364	1	2556	3	N	296	339	0			58
							326	9									
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	376	1	2402	3	N	366	360	0			64
							403	9									
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	351	1	2601	3	N	378	366	0			76
							416	9									
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	247	1	2522	3	N	384	373	0			87
							422	9									
*07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	280	1	2680	3	N	359	385	0			61
							395	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	268	1	4249	3	N	197	179	0	7	1	80
							106	4	217	9							
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	223	1	4871	3	N	206	213	0	3	1	70
							103	4	227	9							
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	189	1	4755	3	N	210	183	0	20	1	77
							93	4	231	9							
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	3	N	194	202	0			69
							100	4	213	9							
*06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	203	1	4913	3	N	204	181	0			92
							98	4	224	9							
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	224	1	5050	3	N	206	213	0	15	1	70
							105	4	227	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	437	1	6918	3	N	321	330	0	15	1	131
							173	4	353	9							
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	293	1	6403	3	N	277	309	0	5	1	94
							135	4	305	9							
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	283	1	7130	3	N	326	271	0	29	1	120
							139	4	359	9							
*05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	277	1	7072	3	N	315	324	0			111
							145	4	347	9							
*06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	315	1	7616	3	N	350	304	0			157
							153	4	385	9							
*07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	360	1	8103	3	N	363	370	0	26	1	124
							168	4	399	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

02	9454	X	8532	-0-	-922	-0-	473	1	7486	3	Y	351	327	0	13	1	143
							187	4	386	9							
03	9765	X	4404	-0-	-5361	-0-	182	1	3975	3	Y	148	235	0	6	1	50
							84	4	163	9							
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	382	1	9625	3	Y	397	266	0	35	1	146
							188	4	437	9							
*05	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	353	1	8993	3	Y	359	378	0			127
							184	4	395	9							
*06	9180	X	9107	-0-	-73	-0-	341	1	8236	3	Y	332	310	0			149
							165	4	365	9							
07	10912	X	9186	-0-	-1726	-0-	368	1	8290	3	Y	324	339	0	24	1	110
							172	4	356	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4975	-0-	-332	-0-	582	1	3890	3	Y	457	376	0			149
							503	9									
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	593	1	4167	3	Y	427	493	0			83
							470	9									
04	5160	X	5078	-0-	-82	-0-	615	1	3931	3	Y	484	483	0			84
							532	9									
*05	5332	X	5211	-0-	-121	-0-	559	1	4142	3	Y	464	455	0			93
							510	9									
*06	5160	X	5102	-0-	-58	-0-	408	1	4167	3	Y	479	463	0			109
							527	9									
07	5332	X	5268	-0-	-64	-0-	450	1	4304	3	Y	467	497	0			79
							514	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	331	277	0			108
							364	9									
03	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	139	1	973	3	Y	372	407	0			73
							409	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	844	3	Y	332	343	0			62
							365	9									
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	131	1	969	3	Y	363	352	0			73
							399	9									
*06	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	94	1	958	3	Y	377	364	0			86
							415	9									
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1008	3	Y	382	403	0			65
							420	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

02	3190	X	3174	-0-	-16	-0-	95	1	2738	3	Y	260	251	0			201
							55	4	286	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	2815	3	Y	283	272	0			212
							52	4	311	9							
04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	115	1	2664	3	Y	259	285	0	8	1	178
							43	4	285	9							
*05	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	116	1	2525	3	Y	195	143	0			230
							48	4	215	9							
*06	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	111	1	2346	3	Y	184	253	0			161
							44	4	202	9							
07	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	117	1	2584	3	Y	239	126	0			274
							43	4	263	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

02	2117	N	1653	-0-	-464	-0-	196	1	1310	3	Y	134	108	0			44
							147	9									
03	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	201	1	1412	3	Y	143	159	0			28
							157	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	212	1	1354	3	Y	167	167	0			28
							184	9									
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	208	1	1540	3	Y	179	171	0			36
							197	9									
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	151	1	1541	3	Y	188	181	0			43
							207	9									
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	3	Y	182	194	0			31
							200	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	202	-0-	-3104	-0-	23	1	151	3	Y	25	54	0			8
							28	9									
03	3472	X	379	-0-	-3093	-0-	46	1	322	3	Y	10	16	0			2
							11	9									
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	11	13	0			-0-
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	473	1	3502	3	Y	398	318	0			80
							438	9									
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	313	1	3201	3	Y	385	378	0			87
							424	9									
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	286	1	2732	3	Y	268	310	0			45
							295	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2259	-0-	-380	-0-	276	1	1845	3	Y	125	102	0			41
							138	9									
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	289	1	2029	3	Y	122	139	0			24
							134	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	303	1	1936	3	Y	141	142	0			23
							155	9									
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	264	1	1957	3	Y	119	118	0			24
							131	9									
*06	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	192	1	1961	3	Y	129	124	0			29
							142	9									
07	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	211	1	2015	3	Y	126	134	0			21
							139	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4317	-0-	-613	-0-	532	1	3550	3	Y	214	176	0			70
							235	9									
03	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	561	1	3941	3	Y	222	249	0			43
							244	9									
04	4860	X	4268	-0-	-592	-0-	543	1	3466	3	Y	235	238	0			40
							259	9									
05	4805	X	4565	-0-	-240	-0-	513	1	3799	3	Y	230	224	0			46
							253	9									
*06	4590	X	4323	-0-	-267	-0-	362	1	3702	3	Y	235	228	0			53
							259	9									
07	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	412	1	3940	3	Y	236	249	0			40
							260	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3125	-0-	-210	-0-	384	1	2566	3	Y	159	130	0			52
							175	9									
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	410	1	2878	3	Y	163	183	0			32
							179	9									
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	3	Y	163	167	0			28
							179	9									
*05	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	372	1	2757	3	Y	130	132	0			26
							143	9									
*06	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	279	1	2847	3	Y	140	134	0			32
							154	9									
07	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	300	1	2869	3	Y	134	143	0			23
							147	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8729	X	7955	-0-	-774	-0-	257	1	7418	3	Y	118	109	0			91
							150	4	130	9							
03	8990	X	8271	-0-	-719	-0-	309	1	7676	3	Y	131	124	0			98
							142	4	144	9							
04	8700	X	7399	-0-	-1301	-0-	295	1	6849	3	Y	132	131	0	20	1	79
							110	4	145	9							
*05	8742	X	7141	-0-	-1601	-0-	304	1	6603	3	Y	99	64	0			114
							125	4	109	9							
*06	8220	X	6636	-0-	-1584	-0-	290	1	6131	3	Y	91	125	0			80
							115	4	100	9							
07	8494	X	6839	-0-	-1655	-0-	287	1	6345	3	Y	92	62	0			110
							106	4	101	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11919	X	9286	-0-	-2633	-0-	295	1	8522	3	N	270	272	0			209
							172	4	297	9							
03	13609	X	9710	-0-	-3899	-0-	357	1	8862	3	N	297	284	0			222
							164	4	327	9							
04	13170	X	9572	-0-	-3598	-0-	376	1	8715	3	N	311	305	0	26	1	202
							139	4	342	9							
*05	11749	X	9410	-0-	-2339	-0-	395	1	8570	3	N	257	162	0			297
							162	4	283	9							
*06	10260	X	8555	-0-	-1705	-0-	369	1	7787	3	N	230	325	0			202
							146	4	253	9							
07	9920	X	9596	-0-	-324	-0-	396	1	8768	3	N	259	158	0			303
							147	4	285	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9338	X	7459	-0-	-1879	-0-	215	1	6211	3	N	825	851	0			638
							125	4	908	9							
03	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	259	1	6439	3	N	932	873	0			697
							119	4	1025	9							
04	8580	X	7224	-0-	-1356	-0-	257	1	5972	3	N	817	928	0	18	1	568
							96	4	899	9							
*05	8866	X	7372	-0-	-1494	-0-	285	1	6196	3	N	704	457	0			815
							117	4	774	9							
*06	8580	X	7008	-0-	-1572	-0-	280	1	5911	3	N	642	894	0			563
							111	4	706	9							
07	7967	X	7409	-0-	-558	-0-	283	1	6261	3	N	691	441	0			813
							105	4	760	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	7590	-0-	-1690	-0-	219	1	6308	3	Y	851	819	0			658
							127	4	936	9							
03	8990	X	7022	-0-	-1968	-0-	232	1	5765	3	Y	835	868	0			625
							106	4	919	9							
04	8280	X	6946	-0-	-1334	-0-	247	1	5739	3	Y	789	849	0	17	1	548
							92	4	868	9							
*05	8556	X	6870	-0-	-1686	-0-	261	1	5672	3	Y	754	441	0			861
							108	4	829	9							
*06	8280	X	6404	-0-	-1876	-0-	251	1	5309	3	Y	676	945	0			592
							100	4	744	9							
07	8122	X	6830	-0-	-1292	-0-	256	1	5670	3	Y	735	464	0			863
							95	4	809	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	220	1	6358	3	Y	517	526	0			400
							128	4	569	9							
03	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	271	1	6730	3	Y	588	548	0			440
							124	4	647	9							
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5962	3	Y	522	586	0	18	1	358
							95	4	574	9							
*05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	313	1	6799	3	Y	527	288	0			597
							129	4	580	9							
*06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	318	1	6728	3	Y	490	658	0			429
							126	4	539	9							
*07	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	308	1	6823	3	Y	509	336	0			602
							114	4	560	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6232	-0-	-1105	-0-	184	1	5306	3	Y	577	574	0			446
							107	4	635	9							
03	7409	X	6642	-0-	-767	-0-	226	1	5605	3	Y	643	608	0			481
							104	4	707	9							
04	7020	X	7017	-0-	-3	-0-	255	1	5923	3	Y	676	672	0	17	1	468
							95	4	744	9							
*05	7037	X	5493	-0-	-1544	-0-	217	1	4703	3	Y	440	376	0			532
							89	4	484	9							
*06	6690	X	5490	-0-	-1200	-0-	220	1	4645	3	Y	489	592	0			429
							87	4	538	9							
07	7254	X	6069	-0-	-1185	-0-	232	1	5135	3	Y	560	336	0			653
							86	4	616	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	3	Y	917	906	0			709
							127	4	1009	9							
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	244	1	6052	3	Y	897	935	0			671
							112	4	987	9							
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	248	1	5763	3	Y	835	908	0	17	1	581
							92	4	919	9							
*05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	258	1	5611	3	Y	747	467	0			861
							106	4	822	9							
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	118	1	2504	3	Y	339	903	0			297
							47	4	373	9							
*07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	282	1	6251	3	Y	847	233	0			911
							105	4	932	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	108	-0-	-124	-0-	5	1	82	3	Y	17	15	0			7
							2	4	19	9							
03	1023	X	66	-0-	-957	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	7	0			-0-
							1	4									
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	9	6	0			3
							3	4	10	9							
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	13	10	0			6
							2	4	14	9							
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	1	5	0			-0-
							1	4	1	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

02	21257	X	5963	-0-	-15294	-0-	536	1	5090	3	Y	191	179	0	7	1	78
							127	4	210	9							
03	17515	X	5109	-0-	-12406	-0-	422	1	4174	3	Y	162	182	0	3	1	55
							88	4	247	5							
04	16950	X	11032	-0-	-5918	-0-	396	1	9985	3	Y	414	280	0	37	1	152
							196	4	455	9							
*05	17515	X	17488	-0-	-27	-0-	621	1	15815	3	Y	662	580	0			234
							324	4	728	9							
*06	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	660	1	15958	3	Y	681	610	0			305
							319	4	749	9							
*07	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	699	1	15743	3	Y	651	686	0	49	1	221
							326	4	716	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

02	58	X	37	-0-	-21	-0-	2	1	28	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							
03	93	X	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	8	5	0			3
							1	4	9	9							
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	4	5	0			2
							1	4	4	9							
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	10	3	0			7
							1	4	11	9							
*05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	257	6	0			258
							19	4	283	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	258	0			-0-
*07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	868	3	Y	154					154
							13	4	169	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	157	1	4514	3	Y	713	697	0			551
							91	4	784	9							
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	195	1	4847	3	Y	793	751	0			593
							90	4	872	9							
04	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	197	1	4931	3	Y	697	791	0	14	1	485
							73	4	767	9							
*05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	250	1	5875	3	Y	711	390	0			806
							103	4	782	9							
*06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	235	1	5356	3	Y	672	889	0			589
							93	4	739	9							
07	6634	X	5676	-0-	-958	-0-	196	1	4675	3	Y	665	461	0			793
							73	4	732	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4542	-0-	-881	-0-	118	1	3401	3	Y	867	836	0			670
							69	4	954	9							
03	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	165	1	4104	3	Y	1047	934	0			783
							76	4	1152	9							
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	184	1	4614	3	Y	883	1036	0	13	1	617
							68	4	971	9							
*05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	207	1	4863	3	Y	573	497	0			693
							85	4	630	9							
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	223	1	5099	3	Y	583	765	0			511
							89	4	641	9							
*07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	239	1	5702	3	Y	760	401	0			870
							88	4	836	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

02	2552	X	707	-0-	-1845	-0-	21	1	602	3	Y	65	15	0			50
							12	4	72	9							
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
04	2790	X	763	-0-	-2027	-0-	26	1	641	3	Y	78	22	0	2	1	54
							10	4	86	9							
*05	1302	X	493	-0-	-809	-0-	18	1	413	3	Y	50	43	0			61
							7	4	55	9							
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
*07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1144	3	Y	108					108
							18	4	119	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

02	35960	X	31476	-0-	-4484	-0-	1014	1	29236	3	Y	578	553	0			447
							590	4	636	9							
03	36115	X	32272	-0-	-3843	-0-	1201	1	29837	3	Y	621	604	0			464
							551	4	683	9							
04	DLQ G-10		29632	-0-	29632	29632	1179	1	27352	3	Y	603	616	0	80	1	371
							438	4	663	9							
*05	DLQ G-10		28887	-0-	28887	58519	1226	1	26630	3	Y	478	298	0			551
							505	4	526	9							
*06	DLQ G-10		26504	-0-	26504	85023	1155	1	24412	3	Y	435	605	0			381
							458	4	479	9							
07	DLQ G-10		27272	-0-	27272	112295	1139	1	25212	3	Y	454	299	0			536
							422	4	499	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

02	17777	X	15332	-0-	-2445	-0-	458	1	13199	3	Y	1281	1256	0			990
							266	4	1409	9							
03	18693	X	16045	-0-	-2648	-0-	551	1	13690	3	Y	1410	1345	0			1055
							253	4	1551	9							
04	DLQ G-10		14780	-0-	14780	14780	544	1	12616	3	Y	1289	1418	0	37	1	889
							202	4	1418	9							
*05	DLQ G-10		13964	-0-	13964	28744	551	1	11962	3	Y	1113	715	0			1287
							227	4	1224	9							
*06	DLQ G-10		13186	-0-	13186	41930	534	1	11278	3	Y	1056	1418	0			925
							212	4	1162	9							
07	DLQ G-10		13353	-0-	13353	55283	516	1	11417	3	Y	1117	724	0			1318
							191	4	1229	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16501	X	12458	-0-	-4043	-0-	384	1	11062	3	Y	717	816	0			554
							223	4	789	9							
03	15655	X	13041	-0-	-2614	-0-	461	1	11469	3	Y	817	760	0			611
							212	4	899	9							
04	DLQ G-10		12457	-0-	12457	12457	473	1	10971	3	Y	761	832	0			540
							176	4	837	9							
05	DLQ G-10		12691	-0-	12691	25148	553	1	11198	3	Y	695	434	0			801
							175	4	765	9							
06	DLQ G-10		12452	-0-	12452	37600	557	1	11000	3	Y	659	883	0			577
							170	4	725	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37600					Y	NO RPT					577

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19691	X	15399	-0-	-4292	-0-	469	1	13515	3	Y	1038	849	0			802
							273	4	1142	9							
03	22382	X	16218	-0-	-6164	-0-	569	1	14132	3	Y	1142	1090	0			854
							261	4	1256	9							
04	DLQ G-10		14811	-0-	14811	14811	560	1	12985	3	Y	963	1133	0			684
							207	4	1059	9							
05	DLQ G-10		13551	-0-	13551	28362	545	1	11838	3	Y	858	550	0			992
							224	4	944	9							
06	DLQ G-10		12410	-0-	12410	40772	516	1	10905	3	Y	713	1080	0			625
							205	4	784	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40772					Y	NO RPT					625

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30044	X	26994	-0-	-3050	-0-	870	1	25101	3	Y	470	454	0			363
							506	4	517	9							
03	31124	X	27690	-0-	-3434	-0-	1031	1	25618	3	Y	516	493	0			386
							473	4	568	9							
04	DLQ G-10		25462	-0-	25462	25462	1013	1	23509	3	Y	513	515	0	69	1	315
							376	4	564	9							
*05	DLQ G-10		24957	-0-	24957	50419	1059	1	23011	3	Y	410	253	0			472
							436	4	451	9							
*06	DLQ G-10		22550	-0-	22550	72969	983	1	20766	3	Y	374	518	0			328
							390	4	411	9							
07	DLQ G-10		26533	-0-	26533	99502	1109	1	24558	3	Y	414	257	0			485
							411	4	455	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	583	1	5532	3	Y	393	745	0	55	1	160
						138	4	432	9							
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	650	1	6875	3	Y	613	559	0	6	1	208
						145	4	490	5							
04	DLQ G-10	16366	-0-	16366	16366	574	1	14461	3	Y	953	742	0	57	1	362
						283	4	1048	9							
*05	DLQ G-10	28271	-0-	28271	44637	994	1	25298	3	Y	1327	1220	0			469
						519	4	1460	9							
*06	DLQ G-10	21384	-0-	21384	66021	781	1	18866	3	Y	1236	1151	0			554
						377	4	1360	9							
07	DLQ G-10	18013	-0-	18013	84034	695	1	15670	3	Y	1204	1259	0	90	1	409
						324	4	1324	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

02	22243 X	16890	-0-	-5353	-0-	883	1	13986	3	Y	1519	1428	0	56	1	619
						350	4	1671	9							
03	22103 X	19615	-0-	-2488	-0-	768	1	16767	3	Y	1569	1631	0	24	1	533
						354	4	1726	9							
04	DLQ G-10	18692	-0-	18692	18692	2165	1	14498	3	Y	1559	1420	0	69	1	603
						314	4	1715	9							
*05	DLQ G-10	18570	-0-	18570	37262	2112	1	14543	3	Y	1442	1535	0			510
						329	4	1586	9							
*06	DLQ G-10	16637	-0-	16637	53899	1934	1	13037	3	Y	1253	1201	0			562
						288	4	1378	9							
07	DLQ G-10	16504	-0-	16504	70403	2012	1	12911	3	Y	1168	1244	0	89	1	397
						296	4	1285	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

02	20097 X	13607	-0-	-6490	-0-	720	1	11408	3	Y	1085	1106	0	50	1	442
						285	4	1194	9							
03	20305 X	17778	-0-	-2527	-0-	715	1	15623	3	Y	1009	1091	0	17	1	343
						330	4	1110	9							
04	DLQ G-10	17430	-0-	17430	17430	2071	1	13870	3	Y	1080	949	0	62	1	412
						301	4	1188	9							
*05	DLQ G-10	16046	-0-	16046	33476	1866	1	12853	3	Y	942	1021	0			333
						291	4	1036	9							
*06	DLQ G-10	14916	-0-	14916	48392	1757	1	11842	3	Y	959	862	0			430
						262	4	1055	9							
07	DLQ G-10	14549	-0-	14549	62941	1786	1	11458	3	Y	948	986	0	70	1	322
						262	4	1043	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

02	23867 X	18102	-0-	-5765	-0-	945	1	14968	3	Y	1650	1648	0	72	1	673
						374	4	1815	9							
03	24149 X	19298	-0-	-4851	-0-	763	1	16661	3	Y	1384	1561	0	26	1	470
						352	4	1522	9							
04	DLQ G-10	19688	-0-	19688	19688	2313	1	15490	3	Y	1408	1266	0	71	1	541
						336	4	1549	9							
*05	DLQ G-10	18267	-0-	18267	37955	2095	1	14429	3	Y	1287	1373	0			455
						327	4	1416	9							
*06	DLQ G-10	16953	-0-	16953	54908	1974	1	13307	3	Y	1253	1146	0			562
						294	4	1378	9							
07	DLQ G-10	17660	-0-	17660	72568	2150	1	13797	3	Y	1270	1307	0	93	1	432
						316	4	1397	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19836	X	17438	-0-	-2398	-0-	1551	1	14710	3	Y	735	682	0	26	1	300
							368	4	809	9							
03	20274	X	18663	-0-	-1611	-0-	1420	1	15027	3	Y	753	785	0	12	1	256
							317	4	1071	5							
04	DLQ G-10		17973	-0-	17973	17973	643	1	16207	3	Y	733	652	0	67	1	270
							317	4	806	9							
*05	DLQ G-10		17006	-0-	17006	34979	604	1	15396	3	Y	627	675	0			222
							316	4	690	9							
*06	DLQ G-10		16692	-0-	16692	51671	625	1	15101	3	Y	604	555	0			271
							302	4	664	9							
07	DLQ G-10		16326	-0-	16326	67997	654	1	14723	3	Y	585	613	0	44	1	199
							305	4	644	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11252	X	6920	-0-	-4332	-0-	596	1	5654	3	Y	481	448	0	17	1	196
							141	4	529	9							
03	10602	X	6924	-0-	-3678	-0-	512	1	5421	3	Y	446	483	0	8	1	151
							114	4	386	5							
04	DLQ G-10		6476	-0-	6476	6476	225	1	5685	3	Y	414	383	0	25	1	157
							111	4	455	9							
*05	DLQ G-10		6235	-0-	6235	12711	216	1	5490	3	Y	378	401	0			134
							113	4	416	9							
*06	DLQ G-10		5794	-0-	5794	18505	210	1	5085	3	Y	361	333	0			162
							102	4	397	9							
07	DLQ G-10		5680	-0-	5680	24185	221	1	4973	3	Y	348	366	0	26	1	118
							103	4	383	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30247	X	23556	-0-	-6691	-0-	2021	1	19916	3	Y	947	876	0	34	1	386
							498	4	79	5							
03	29574	X	23578	-0-	-5996	-0-	1800	1	19055	3	Y	875	949	0	15	1	297
							402	4	1358	5							
04	DLQ G-10		27310	-0-	27310	27310	982	1	24762	3	Y	983	824	0	98	1	358
							485	4	1081	9							
*05	DLQ G-10		27554	-0-	27554	54864	987	1	25126	3	Y	842	902	0			298
							515	4	926	9							
*06	DLQ G-10		24778	-0-	24778	79642	933	1	22553	3	Y	764	719	0			343
							452	4	840	9							
07	DLQ G-10		24587	-0-	24587	104229	991	1	22320	3	Y	740	776	0	55	1	252
							462	4	814	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20445 X	14007	-0-	-6438	-0-	429	1	12360	3	Y	881	951	0			681
						249	4	969	9							
03	19716 X	14361	-0-	-5355	-0-	504	1	12536	3	Y	990	931	0			740
						232	4	1089	9							
04	DLQ G-10	13559	-0-	13559	13559	509	1	11802	3	Y	963	1009	0	35	1	659
						189	4	1059	9							
*05	DLQ G-10	12670	-0-	12670	26229	512	1	11113	3	Y	758	530	0			887
						211	4	834	9							
*06	DLQ G-10	12458	-0-	12458	38687	515	1	10885	3	Y	776	983	0			680
						204	4	854	9							
07	DLQ G-10	12282	-0-	12282	50969	486	1	10762	3	Y	776	533	0			923
						180	4	854	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

02	28217 X	20273	-0-	-7944	-0-	657	1	18942	3	Y	265	243	0			205
						382	4	292	9							
03	24583 X	23010	-0-	-1573	-0-	861	1	21388	3	Y	333	289	0			249
						395	4	366	9							
04	DLQ G-10	19791	-0-	19791	19791	792	1	18384	3	Y	292	318	0	54	1	169
						294	4	321	9							
*05	DLQ G-10	16129	-0-	16129	35920	690	1	14994	3	Y	146	136	0			179
						284	4	161	9							
*06	DLQ G-10	16648	-0-	16648	52568	732	1	15459	3	Y	152	198	0			133
						290	4	167	9							
07	DLQ G-10	17112	-0-	17112	69680	720	1	15949	3	Y	160	104	0			189
						267	4	176	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

02	23345 X	19070	-0-	-4275	-0-	621	1	17910	3	Y	162	166	0			125
						361	4	178	9							
03	24583 X	20038	-0-	-4545	-0-	754	1	18736	3	Y	184	172	0			137
						346	4	202	9							
04	DLQ G-10	18569	-0-	18569	18569	746	1	17309	3	Y	215	185	0	51	1	116
						277	4	237	9							
*05	DLQ G-10	16235	-0-	16235	34804	696	1	15109	3	Y	131	93	0			154
						286	4	144	9							
*06	DLQ G-10	15792	-0-	15792	50596	695	1	14685	3	Y	124	169	0			109
						276	4	136	9							
07	DLQ G-10	16265	-0-	16265	66861	685	1	15179	3	Y	134	86	0			157
						254	4	147	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

02	22098 X	14263	-0-	-7835	-0-	467	1	13473	3	Y	46	26	0			36
						272	4	51	9							
03	17763 X	14722	-0-	-3041	-0-	557	1	13837	3	Y	65	52	0			49
						256	4	72	9							
04	DLQ G-10	13344	-0-	13344	13344	540	1	12535	3	Y	62	56	0	37	1	18
						201	4	68	9							
*05	DLQ G-10	13213	-0-	13213	26557	564	1	12249	3	Y	153	15	0			156
						232	4	168	9							
*06	DLQ G-10	12330	-0-	12330	38887	542	1	11456	3	Y	106	169	0			93
						215	4	117	9							
07	DLQ G-10	12590	-0-	12590	51477	529	1	11709	3	Y	142	73	0			162
						196	4	156	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15979 X	12098	-0-	-3881	-0-	367	1	10573	3	Y	859	831	0			664
						213	4	945	9							
03	15841 X	12676	-0-	-3165	-0-	443	1	11000	3	Y	936	900	0			700
						203	4	1030	9							
04	DLQ G-10	11934	-0-	11934	11934	449	1	10426	3	Y	811	926	0	31	1	554
						167	4	892	9							
*05	DLQ G-10	10695	-0-	10695	22629	430	1	9351	3	Y	670	446	0			778
						177	4	737	9							
*06	DLQ G-10	10372	-0-	10372	33001	427	1	9024	3	Y	684	863	0			599
						169	4	752	9							
07	DLQ G-10	10033	-0-	10033	43034	394	1	8732	3	Y	692	469	0			822
						146	4	761	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31987 X	25100	-0-	-6887	-0-	788	1	22712	3	Y	1038	1020	0			802
						458	4	1142	9							
03	31527 X	25544	-0-	-5983	-0-	926	1	23004	3	Y	1081	1075	0			808
						425	4	1189	9							
04	DLQ G-10	24292	-0-	24292	24292	942	1	21860	3	Y	1036	1090	0	64	1	690
						350	4	1140	9							
*05	DLQ G-10	21690	-0-	21690	45982	900	1	19545	3	Y	795	555	0			930
						370	4	875	9							
*06	DLQ G-10	20120	-0-	20120	66102	857	1	18105	3	Y	744	1022	0			652
						340	4	818	9							
07	DLQ G-10	22860	-0-	22860	88962	931	1	20625	3	Y	872	511	0			1013
						345	4	959	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33060 X	23863	-0-	-9197	-0-	743	1	21433	3	Y	1141	1121	0			882
						432	4	1255	9							
03	32643 X	24831	-0-	-7812	-0-	891	1	22149	3	Y	1256	1199	0			939
						409	4	1382	9							
04	DLQ G-10	22554	-0-	22554	22554	868	1	20144	3	Y	1109	1243	0	59	1	746
						322	4	1220	9							
*05	DLQ G-10	22904	-0-	22904	45458	944	1	20513	3	Y	962	600	0			1108
						389	4	1058	9							
*06	DLQ G-10	20971	-0-	20971	66429	888	1	18771	3	Y	873	1216	0			765
						352	4	960	9							
07	DLQ G-10	22750	-0-	22750	89179	923	1	20440	3	Y	950	599	0			1116
						342	4	1045	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25143 X	18747	-0-	-6396	-0-	575	1	16581	3	Y	1142	1074	0			883
						335	4	1256	9							
03	24862 X	19153	-0-	-5709	-0-	677	1	16831	3	Y	1213	1189	0			907
						311	4	1334	9							
04	DLQ G-10	17381	-0-	17381	17381	659	1	15294	3	Y	1075	1206	0	45	1	731
						245	4	1183	9							
*05	DLQ G-10	16842	-0-	16842	34223	683	1	14832	3	Y	951	588	0			1094
						281	4	1046	9							
*06	DLQ G-10	15028	-0-	15028	49251	627	1	13239	3	Y	831	1197	0			728
						248	4	914	9							
07	DLQ G-10	16617	-0-	16617	65868	662	1	14663	3	Y	952	571	0			1109
						245	4	1047	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27898 X	21577	-0-	-6321	-0-	661	1	19070	3	Y	1328	1225	0			1026
						385	4	1461	9							
03	27962 X	22557	-0-	-5405	-0-	796	1	19790	3	Y	1459	1394	0			1091
						366	4	1605	9							
04	DLQ G-10	20404	-0-	20404	20404	773	1	17939	3	Y	1277	1446	0	53	1	869
						287	4	1405	9							
*05	DLQ G-10	20161	-0-	20161	40565	816	1	17729	3	Y	1164	699	0			1334
						336	4	1280	9							
*06	DLQ G-10	17493	-0-	17493	58058	729	1	15404	3	Y	974	1455	0			853
						289	4	1071	9							
07	DLQ G-10	19813	-0-	19813	77871	792	1	17533	3	Y	1086	669	0			1270
						293	4	1195	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

02	29348 X	22017	-0-	-7331	-0-	673	1	19411	3	Y	1401	1359	0			1083
						392	4	1541	9							
03	28582 X	22730	-0-	-5852	-0-	801	1	19902	3	Y	1508	1463	0			1128
						368	4	1659	9							
04	DLQ G-10	21028	-0-	21028	21028	795	1	18446	3	Y	1356	1506	0	54	1	924
						295	4	1492	9							
*05	DLQ G-10	21022	-0-	21022	42050	848	1	18428	3	Y	1270	743	0			1451
						349	4	1397	9							
*06	DLQ G-10	18907	-0-	18907	60957	787	1	16628	3	Y	1073	1584	0			940
						312	4	1180	9							
07	DLQ G-10	20705	-0-	20705	81662	827	1	18312	3	Y	1145	736	0			1349
						306	4	1260	9							

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

02	98078 X	64412	-0-	-33666	-0-	3544	1	56128	3	Y	3034	2876	0	115	1	1237
						1403	4	3337	9							
03	104842 X	63445	-0-	-41397	-0-	2592	1	56603	3	Y	2777	3022	0	49	1	943
						1195	4	3055	9							
04	90330 X	57063	-0-	-33267	-0-	2032	1	51227	3	Y	2546	2329	0	217	1	943
						1003	4	2801	9							
*05	84103 X	54288	-0-	-29815	-0-	1922	1	48947	3	Y	2195	2362	0			776
						1004	4	2415	9							
*06	71550 X	48504	-0-	-23046	-0-	1805	1	43638	3	Y	1988	1873	0			891
						874	4	2187	9							
07	68851 X	46510	-0-	-22341	-0-	1849	1	41662	3	Y	1943	2029	0	145	1	660
						862	4	2137	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

02	125976 X	61294	-0-	-64682	-0-	3395	1	53762	3	Y	2539	2434	0	99	1	1035
						1344	4	2793	9							
03	110856 X	60257	-0-	-50599	-0-	2478	1	54111	3	Y	2295	2510	0	41	1	779
						1143	4	2525	9							
04	91080 X	53169	-0-	-37911	-0-	1905	1	48021	3	Y	2094	1906	0	201	1	766
						940	4	2303	9							
*05	82956 X	49365	-0-	-33591	-0-	1758	1	44782	3	Y	1733	1886	0			613
						919	4	1906	9							
*06	69540 X	43244	-0-	-26296	-0-	1620	1	39149	3	Y	1537	1461	0			689
						784	4	1691	9							
07	65534 X	41807	-0-	-23727	-0-	1675	1	37735	3	Y	1469	1549	0	110	1	499
						781	4	1616	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133835	X	64758	-0-	-69077	-0-	3581	1	56710	3	Y	2772	2657	0	108	1	1130
							1418	4	3049	9							
03	117025	X	64357	-0-	-52668	-0-	2642	1	57709	3	Y	2534	2759	0	45	1	860
							1219	4	2787	9							
04	94980	X	57138	-0-	-37842	-0-	2044	1	51537	3	Y	2316	2110	0	216	1	850
							1009	4	2548	9							
*05	87761	X	53854	-0-	-33907	-0-	1916	1	48801	3	Y	1942	2105	0			687
							1001	4	2136	9							
*06	74010	X	47574	-0-	-26436	-0-	1780	1	43028	3	Y	1731	1642	0			776
							862	4	1904	9							
07	69223	X	45542	-0-	-23681	-0-	1821	1	41015	3	Y	1688	1765	0	126	1	573
							849	4	1857	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150046	X	49008	-0-	-101038	-0-	1585	1	45712	3	Y	717	1009	0			554
							922	4	789	9							
03	160394	X	58518	-0-	-101876	-0-	2191	1	54444	3	Y	797	755	0			596
							1006	4	877	9							
04	52419	X	52419	-0-	-0-	-0-	2104	1	48825	3	Y	644	783	0			457
							782	4	708	9							
*05	47233	X	47233	-0-	-0-	-0-	2015	1	43768	3	Y	564	368	0			653
							830	4	620	9							
*06	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	1880	1	39712	3	Y	466	711	0			408
							745	4	513	9							
*07	41907	X	41907	-0-	-0-	-0-	1760	1	38981	3	Y	467	319	0			556
							652	4	514	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153004	X	45780	-0-	-107224	-0-	1482	1	42747	3	Y	626	880	0			484
							862	4	689	9							
03	163556	X	56322	-0-	-107234	-0-	2124	1	52776	3	Y	406	587	0			303
							975	4	447	9							
04	132780	X	50795	-0-	-81985	-0-	2061	1	47811	3	Y	144	304	0	141	1	2
							765	4	158	9							
*05	101928	X	45073	-0-	-56855	-0-	1942	1	42196	3	Y	123	2	0			123
							800	4	135	9							
*06	77850	X	40848	-0-	-37002	-0-	1795	1	37930	3	Y	374	170	0			327
							712	4	411	9							
07	56327	X	39455	-0-	-16872	-0-	1660	1	36749	3	Y	392	256	0			463
							615	4	431	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189109	X	102188	-0-	-86921	-0-	3315	1	95604	3	Y	1218	1484	0			941
							1929	4	1340	9							
03	202151	X	80465	-0-	-121686	-0-	3058	1	75996	3	Y	6	943	0			4
							1404	4	7	9							
04	166800	X	78240	-0-	-88560	-0-	3174	1	73645	3	Y	221	5	0	217	1	3
							1178	4	243	9							
*05	148707	X	70788	-0-	-77919	-0-	3049	1	66233	3	Y	228	2	0			229
							1255	4	251	9							
*06	121320	X	62990	-0-	-58330	-0-	2760	1	58319	3	Y	742	321	0			650
							1095	4	816	9							
07	109244	X	62121	-0-	-47123	-0-	2608	1	57756	3	Y	719	510	0			859
							966	4	791	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202768 X	94623	-0-	-108145	-0-	3065	1	88390	3	Y	1259	1604	0			973
						1783	4	1385	9							
03	216752 X	88112	-0-	-128640	-0-	3281	1	81542	3	Y	1621	1382	0			1212
						1506	4	1783	9							
04	173040 X	81278	-0-	-91762	-0-	3239	1	75150	3	Y	1531	1592	0	221	1	930
						1205	4	1684	9							
*05	152706 X	72031	-0-	-80675	-0-	3063	1	66539	3	Y	1062	748	0			1244
						1261	4	1168	9							
*06	124830 X	61997	-0-	-62833	-0-	2711	1	57284	3	Y	843	1348	0			739
						1075	4	927	9							
07	101153 X	58492	-0-	-42661	-0-	2449	1	54235	3	Y	819	579	0			979
						907	4	901	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202768 X	111854	-0-	-90914	-0-	3624	1	104517	3	Y	1458	1961	0			1127
						2109	4	1604	9							
03	216752 X	100360	-0-	-116392	-0-	3749	1	93182	3	Y	1553	1519	0			1161
						1721	4	1708	9							
04	172080 X	101551	-0-	-70529	-0-	4047	1	93894	3	Y	1914	1636	0	276	1	1163
						1505	4	2105	9							
*05	170810 X	90203	-0-	-80607	-0-	3835	1	83300	3	Y	1354	936	0			1581
						1579	4	1489	9							
*06	148110 X	77868	-0-	-70242	-0-	3404	1	71917	3	Y	1088	1716	0			953
						1350	4	1197	9							
07	119567 X	74962	-0-	-44605	-0-	3138	1	69484	3	Y	1071	746	0			1278
						1162	4	1178	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	85377	-0-	85377	85377	4744	1	75122	3	Y	3303	1956	0			1347
						1878	4	3633	9							
03	SHUT IN	274203	-0-	274203	359580	11164	1	242225	3	Y	14242	10753	0			4836
						5148	4	15666	9							
*04	SHUT IN	247366	-0-	247366	606946	8755	1	220758	3	Y	12302	12204	0			4934
						4321	4	13532	9							
*05	SHUT IN	216202	-0-	216202	823148	7593	1	193379	3	Y	10240	11553	0			3621
						3966	4	11264	9							
*06	SHUT IN	187564	-0-	187564	1010712	6951	1	168017	3	Y	8392	8251	0			3762
						3365	4	9231	9							
*07	SHUT IN	174196	-0-	174196	1184908	6935	1	156233	3	Y	7086	7880	0	561	1	2407
						3233	4	7795	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	87164	-0-	87164	87164	4813	1	76228	3	Y	3834	2271	0			1563
						1906	4	4217	9							
03	SHUT IN	279796	-0-	279796	366960	11355	1	246377	3	Y	15298	11667	0			5194
						5236	4	16828	9							
*04	SHUT IN	240981	-0-	240981	607941	8502	1	214373	3	Y	12645	12768	0			5071
						4196	4	13910	9							
*05	SHUT IN	214847	-0-	214847	822788	7528	1	191741	3	Y	10586	11913	0			3744
						3933	4	11645	9							
*06	SHUT IN	187517	-0-	187517	1010305	6937	1	167666	3	Y	8687	8536	0			3895
						3358	4	9556	9							
*07	SHUT IN	170679	-0-	170679	1180984	6781	1	152755	3	Y	7256	8108	0	578	1	2465
						3161	4	7982	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	85414	-0-	85414	85414	4697	1	74385	3	Y	4065	2408	0			1657
						1860	4	4472	9							
03	SHUT IN	280186	-0-	280186	365600	11405	1	247474	3	Y	14588	11292	0			4953
						5260	4	16047	9							
04	SHUT IN	259216	-0-	259216	624816	9199	1	231937	3	Y	12309	12325	0			4937
						4540	4	13540	9							
*05	SHUT IN	230410	-0-	230410	855226	8144	1	207426	3	Y	9623	11157	0			3403
						4255	4	10585	9							
*06	SHUT IN	199711	-0-	199711	1054937	7470	1	180558	3	Y	7334	7449	0			3288
						3616	4	8067	9							
*07	SHUT IN	183120	-0-	183120	1238057	7379	1	166240	3	Y	5510	6465	0	461	1	1872
						3440	4	6061	9							

RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

02	340721 X	285377	-0-	-55344	-0-	62	1	285315	3	N	-0-					-0-
03	364219 X	270032	-0-	-94187	-0-	298	1	269734	3	N	-0-					-0-
04	352470 X	233487	-0-	-118983	-0-	132	1	233355	3	N	-0-					-0-
05	364219 X	218013	-0-	-146206	-0-	183	1	217830	3	N	-0-					-0-
06	352470 X	191600	-0-	-160870	-0-	23	1	191577	3	N	-0-					-0-
07	305071 X	184966	-0-	-120105	-0-	33	1	184933	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

02	1856 N	1335	-0-	-521	-0-	168	1	760	2	N	370	370	1			-0-
						407	9									
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	248	1	824	2	N	-0-					-0-
04	840 N	383	-0-	-457	-0-	60	1	323	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	102	1	747	2	N	367	367	1			-0-
						404	9									
06	1050 N	554	-0-	-496	-0-	63	1	491	2	N	-0-					-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

02	3886 X	3437	-0-	-449	-0-	406	1	2541	2	Y	445	272	1			298
						490	9									
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	434	1	3482	2	Y	565	397	1			466
						622	9									
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	420	1	3384	2	Y	487	487	1			466
						536	9									
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	434	1	3587	2	Y	466	456	1			476
						6	4	513	9							
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	420	1	3406	2	Y	480	479	1			477
						3	4	528	9							
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	434	1	3017	2	Y	109	429	1			157
						1	4	120	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3225	-0-	-516	-0-	406	1	2364	2	Y	414	261	1			277
							455	9									
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	434	1	3110	2	Y	538	375	1			440
							592	9									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	420	1	2885	2	Y	472	472	1			440
							519	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	423	1	2930	2	Y	466	454	1			452
							5	4	513	9							
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	420	1	2804	2	Y	474	473	1			453
							2	4	521	9							
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	434	1	2380	2	Y	113	404	1			162
							1	4	124	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2344	-0-	-382	-0-	406	1	1678	2	Y	236	150	1			158
							260	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	434	1	2183	2	Y	325	223	1			260
							358	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	420	1	2124	2	Y	300	300	1			260
							330	9									
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	425	1	2275	2	Y	296	287	1			269
							4	4	326	9							
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	420	1	2027	2	Y	310	308	1			271
							2	4	341	9							
*07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	434	1	1823	2	Y	81	238	1			114
							1	4	89	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1992	-0-	-908	-0-	373	1	1490	2	Y	117	96	1			78
							129	9									
03	3100	X	1037	-0-	-2063	-0-	434	1	442	2	Y	146	103	1			121
							161	9									
04	2610	X	1727	-0-	-883	-0-	420	1	1150	2	Y	143	143	1			121
							157	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	434	1	1935	2	Y	123	120	1			124
							4	4	135	9							
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	382	1	1389	2	Y	211	201	1			134
							1	4	232	9							
*07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	422	1	1744	2	Y	66	111	1			89
							1	4	73	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1665	-0-	-220	-0-	406	1	1064	2	Y	177	112	1			119
							195	9									
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	434	1	1403	2	Y	236	163	1			192
							260	9									
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	420	1	1327	2	Y	239	239	1			192
							263	9									
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	434	1	1256	2	Y	217	211	1			198
							3	4	239	9							
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	420	1	1658	2	Y	260	255	1			203
							2	4	286	9							
*07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	421	1	1503	2	Y	65	177	1			91
							72	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4448	-0-	-424	-0-	406	1	3671	2	Y	337	210	1			226
							371	9									
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	434	1	4602	2	Y	441	307	1			360
							485	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	420	1	4314	2	Y	404	404	1			360
							444	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	434	1	4472	2	Y	398	386	1			372
							7	4	438	9							
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	420	1	4077	2	Y	341	348	1			365
							3	4	375	9							
*07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	434	1	3477	2	Y	86	327	1			124
							1	4	95	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5617	-0-	-473	-0-	406	1	4539	2	Y	611	389	1			409
							672	9									
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	434	1	5945	2	Y	873	592	1			690
							960	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	420	1	5598	2	Y	767	767	1			690
							844	9									
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	434	1	5775	2	Y	769	748	1			711
							9	4	846	9							
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	420	1	5411	2	Y	776	776	1			711
							4	4	854	9							
*07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	434	1	5045	2	Y	197	629	1			279
							1	4	217	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3410	-0-	-244	-0-	406	1	2728	2	Y	251	157	1			168
							276	9									
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	434	1	3540	2	Y	339	234	1			273
							373	9									
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	420	1	3287	2	Y	290	290	1			273
							319	9									
05	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	434	1	3367	2	Y	272	267	1			278
							6	4	299	9							
06	5550	X	3949	-0-	-1601	-0-	420	1	3234	2	Y	265	266	1			277
							3	4	292	9							
07	5735	X	3357	-0-	-2378	-0-	434	1	2853	2	Y	63	250	1			90
							1	4	69	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3682	-0-	-378	-0-	383	1	2923	2	Y	342	219	1			229
							376	9									
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	434	1	3735	2	Y	461	318	1			372
							507	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	420	1	3493	2	Y	409	409	1			372
							450	9									
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	434	1	3726	2	Y	417	405	1			384
							6	4	459	9							
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	398	1	3459	2	Y	422	422	1			384
							3	4	464	9							
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	413	1	3041	2	Y	100	342	1			142
							1	4	110	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3531	-0-	-94	-0-	364	1	2773	2	Y	358	234	1			239
							394	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	434	1	3691	2	Y	535	358	1			416
							589	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	420	1	3464	2	Y	471	471	1			416
							518	9									
05	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	434	1	3571	2	Y	464	452	1			428
							6	4	510	9							
06	6690	X	4151	-0-	-2539	-0-	398	1	3255	2	Y	450	452	1			426
							3	4	495	9							
07	6913	X	2984	-0-	-3929	-0-	379	1	2508	2	Y	87	386	1			127
							1	4	96	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

02	4524	X	4132	-0-	-392	-0-	406	1	3302	2	Y	385	236	1			258
							424	9									
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	434	1	4199	2	Y	497	347	1			408
							547	9									
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	420	1	3969	2	Y	454	454	1			408
							499	9									
05	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	434	1	4136	2	Y	518	497	1			429
							7	4	570	9							
06	6570	X	4890	-0-	-1680	-0-	420	1	3958	2	Y	463	470	1			422
							3	4	509	9							
07	6789	X	4151	-0-	-2638	-0-	434	1	3591	2	Y	114	374	1			162
							1	4	125	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

02	2987	X	2788	-0-	-199	-0-	406	1	2141	2	Y	219	137	1			147
							241	9									
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	434	1	2787	2	Y	291	202	1			236
							320	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	420	1	2600	2	Y	252	252	1			236
							277	9									
05	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	434	1	2685	2	Y	260	252	1			244
							5	4	286	9							
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	420	1	2604	2	Y	284	282	1			246
							2	4	312	9							
07	3937	X	2814	-0-	-1123	-0-	434	1	2307	2	Y	65	219	1			92
							1	4	72	9							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

02	DLQ G-10		1431	-0-	1431	7206	12	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	8594	X	1388	-0-	-7206	-0-	13	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	8	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4871	-0-	4871	25340	41	1	4830	2	Y	-0-			-0-
03	29973 X	4633	-0-	-25340	-0-	44	1	4589	2	Y	-0-			-0-
04	7530 X	2201	-0-	-5329	-0-	13	1	2188	2	Y	-0-			-0-
05	6913 X	4231	-0-	-2682	-0-	24	1	4207	2	Y	-0-			-0-
06	5100 X	3458	-0-	-1642	-0-	23	1	3435	2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

02	89407 X	71308	-0-	-18099	-0-	400	1	70908	2	N	-0-			13
03	90737 X	71659	-0-	-19078	-0-	465	1	71194	2	N	-0-			13
04	83610 X	66304	-0-	-17306	-0-	450	1	65610	2	N	-0-			13
						244	4							
05	82367 X	65809	-0-	-16558	-0-	483	1	65326	2	N	-0-			13
06	75000 X	60295	-0-	-14705	-0-	540	1	59755	2	N	-0-			13
07	76229 X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

02	198128 X	146525	-0-	-51603	-0-	1407	1	145118	3	N	-0-			-0-
03	197842 X	148206	-0-	-49636	-0-	1457	1	146749	2	N	-0-			-0-
04	179850 X	136170	-0-	-43680	-0-	1364	1	134806	3	N	-0-			-0-
05	174778 X	133630	-0-	-41148	-0-	2043	1	131587	3	N	-0-			-0-
06	160140 X	123381	-0-	-36759	-0-	1966	1	121415	2	N	-0-			-0-
07	156643 X	NO RPT	-0-	-156643	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

02	DLQ G-10	75734	-0-	75734	458281	645	1	75089	2	Y	-0-			-0-
03	535002 X	76721	-0-	-458281	-0-	716	1	76005	2	Y	-0-			-0-
04	80580 X	68648	-0-	-11932	-0-	397	1	68251	2	Y	-0-			-0-
05	83266 X	68895	-0-	-14371	-0-	378	1	68517	2	Y	-0-			-0-
06	80580 X	63293	-0-	-17287	-0-	418	1	62875	2	Y	-0-			-0-
07	80972 X	NO RPT	-0-	-80972	-0-					Y	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

02	190211 X	123224	-0-	-66987	-0-	4738	1	118486	3	N	-0-			-0-
03	180606 X	117986	-0-	-62620	-0-	586	1	117400	2	N	-0-			-0-
04	163290 X	105984	-0-	-57306	-0-	544	1	105440	2	N	-0-			-0-
05	154256 X	100491	-0-	-53765	-0-	555	1	99936	2	N	-0-			-0-
06	136440 X	92324	-0-	-44116	-0-	493	1	91831	2	N	-0-			-0-
07	131719 X	NO RPT	-0-	-131719	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	86	1	6170	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	64	1	4653	3	Y	-0-			-0-
04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	107	1	7072	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	97	1	6291	3	Y	-0-			-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	97	1	6060	3	Y	-0-			-0-
*07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	96	1	5605	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	28	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	48	1	2884	2	N	-0-					-0-
*07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	49	1	2419	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

02	6119	X	4125	-0-	-1994	-0-	307	1	3818	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5208	-0-	-1333	-0-	348	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
07	5208	X	5114	-0-	-94	-0-	8	1	5106	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	914	-0-	-822	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	58	1	3597	2	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	58	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	62	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	59	1	3583	2	N	-0-					-0-
*07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	67	1	3305	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	5845	-0-	-1956	-0-	81	1	5759	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	7347	X	5761	-0-	-1586	-0-	78	1	5683	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6646	-0-	-464	-0-	99	1	6544	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	107	1	6986	3	Y	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	111	1	6992	3	Y	-0-					-0-
*07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	119	1	6982	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	78	1	4531	2	N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	82	1	5067	2	N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	76	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	79	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	78	1	4733	2	N	-0-					-0-
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	97	1	4807	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1277	-0-	-289	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1330	-0-	-344	-0-	89	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	16	1	1157	3	Y	27	11	1			17
							30	9									
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	16	1	1030	3	Y	13	27	1			3
							14	9									
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	17	1	1098	3	Y	-0-					3
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

02	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	36	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	42	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	32	1	2006	2	N	-0-					-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	34	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	35	1	2146	2	N	-0-					-0-
*07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

02	2262 X	1203	-0-	-1059	-0-	17	1	1182	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
03	1736 X	1413	-0-	-323	-0-	19	1	1376	3	Y	16	7	1			10
						18	9									
04	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	17	1	1112	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	20	1	1284	3	Y	-0-					-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	18	1	1085	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

02	2349 X	1765	-0-	-584	-0-	24	1	1739	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	2511 X	1852	-0-	-659	-0-	25	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	2340 N	1607	-0-	-733	-0-	24	1	1582	3	N	-0-					-0-
						1	4									
05	1891 N	1262	-0-	-629	-0-	19	1	1243	3	N	-0-					-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	23	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	21	1	1260	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

02	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	29	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	28	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	28	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	28	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	2	N	-0-					-0-
*07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	33	1	1649	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	38	1	2226	2	N	-0-					1
03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	38	1	2333	2	N	-0-					1
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	36	1	2243	2	N	-0-					1
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	37	1	2260	2	N	-0-					1
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	36	1	2196	2	N	-0-					1
*07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	44	1	2188	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	50	1	3558	3	Y	4	5	1			1
						3	4	4	9							
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	48	1	3531	3	Y	8	4	1			5
						9	9									
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	54	1	3601	3	Y	9	12	1			2
						2	4	10	9							
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	53	1	3457	3	Y	3					5
						3	9									
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3211	3	Y	7	9	1			3
						8	9									
*07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	59	1	3429	3	Y	3	5	1			1
						3	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	18	1	1292	3	Y	28	33	1			7
						1	4	31	9							
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	12	1	897	3	Y	9	10	1			6
						10	9									
04	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	5306	3	Y	-0-	6	1			-0-
						2	4									
05	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	167	1	10849	3	Y	-0-					-0-
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	30	1	1882	3	Y	68	37	1			31
						75	9									
*07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	147	1	8670	3	Y	92	94	1			29
						1	4	101	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	11	1	831	3	Y	78	106	1			19
						1	4	86	9							
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	18	1	1351	3	Y	161	79	1			101
						1	4	177	9							
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	Y	37	130	1			8
						41	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2146	3	Y	136	83	1			61
						150	9									
*07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1141	3	Y	114	139	1			36
						125	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	N	-0-					-0-
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	56	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	58	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11716	X	7439	-0-	-4277	-0-	125	1	7314	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8554	-0-	-2265	-0-	136	1	8418	2	N	-0-					-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	160	1	9911	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	171	1	10586	2	N	-0-					-0-
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	174	1	10490	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8960	-0-	-1456	-0-	178	1	8782	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

02	7830	X	6790	-0-	-1040	-0-	292	1	6149	3	Y	155	166	1			13
							178	4	171	9							
03	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	212	1	7110	3	Y	119	129	1			3
							149	4	131	9							
04	7440	X	5948	-0-	-1492	-0-	329	1	5416	3	Y	7	10	1			-0-
							195	4	8	9							
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	7170	X	5872	-0-	-1298	-0-	184	1	5532	3	Y	27	26	1			1
							126	4	30	9							
*07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	266	1	7427	3	Y	-0-	1	1			-0-
							64	4									

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

02	6061	X	5161	-0-	-900	-0-	214	1	4522	3	Y	267	266	1			23
							131	4	294	9							
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	263	1	8803	3	Y	436	447	1			12
							184	4	480	9							
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	629	1	10378	3	Y	99	107	1			4
							374	4	109	9							
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	176	1	5287	3	Y	-0-	2	1			-0-
							120	4									
*07	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	462	1	12873	3	Y	22	21	1			1
							111	4	24	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	143	1	8360	2	N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	169	1	9879	2	N	-0-					-0-
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	158	1	9776	2	N	-0-					-0-
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	145	1	8967	2	N	-0-					-0-
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	146	1	9035	2	N	-0-					-0-
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	142	1	8565	2	N	-0-					-0-
*07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	169	1	8380	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	5442	-0-	-1547	-0-	1260	1	4101	3	Y	62	111	1			75
							13	4	68	9							
03	7471	X	5194	-0-	-2277	-0-	1360	1	3734	3	Y	76					151
							16	4	84	9							
04	6450	X	6207	-0-	-243	-0-	1840	1	4240	3	Y	96	140	1			107
							21	4	106	9							
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					107
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	44	1			63
07	6417	X	1034	-0-	-5383	-0-	407	1	621	3	Y	-0-					63
							6	4									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

02	1943	X	1286	-0-	-657	-0-	96	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	4	1	2535	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	81	58	1			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	153	139	1			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	51	95	1			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	324	209	1			138

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

02	6351	X	5198	-0-	-1153	-0-	1205	1	3925	3	Y	50	112	1			63
							13	4	55	9							
03	6789	X	1895	-0-	-4894	-0-	501	1	1375	3	Y	12					75
							6	4	13	9							
04	7380	X	2025	-0-	-5355	-0-	591	1	1360	3	Y	62	70	1			67
							6	4	68	9							
05	7626	X	6575	-0-	-1051	-0-	1115	1	5401	3	Y	41					108
							14	4	45	9							
06	7380	X	2679	-0-	-4701	-0-	818	1	1850	3	Y	1	45	1			64
							10	4	1	9							
07	5549	X	771	-0-	-4778	-0-	304	1	462	3	Y	1					65
							4	4	1	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	383	1	8067	3	Y	319	347	1			27
							233	4	351	9							
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	186	1	6239	3	Y	167	190	1			4
							131	4	184	9							
04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	527	1	8688	3	Y	170	166	1			8
							313	4	187	9							
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	181	1	5430	3	Y	173	170	1			7
							123	4	190	9							
07	5890	X	2401	-0-	-3489	-0-	79	1	2211	3	Y	84	88	1			3
							19	4	92	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	3993	-0-	-676	-0-	164	1	3443	3	Y	261	314	1			22
							99	4	287	9							
03	4743	X	3342	-0-	-1401	-0-	92	1	3075	3	Y	101	120	1			3
							64	4	111	9							
04	4590	X	2794	-0-	-1796	-0-	138	1	2276	3	Y	271	262	1			12
							82	4	298	9							
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	6	1			6
06	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	107	1	3203	3	Y	222	219	1			9
							73	4	244	9							
*07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	163	1	4529	3	Y	294	294	1			9
							38	4	323	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	119	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	121	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	115	1	7102	2	N	-0-					-0-
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	107	1	6604	2	N	-0-					-0-
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	116	1	7039	2	N	-0-					-0-
*07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	141	1	6953	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

02	6380	X	4833	-0-	-1547	-0-	202	1	4261	3	Y	224	256	1			19
							124	4	246	9							
03	6572	X	3333	-0-	-3239	-0-	92	1	3070	3	Y	97	113	1			3
							64	4	107	9							
04	6360	X	2347	-0-	-4013	-0-	128	1	2096	3	Y	44	45	1			2
							75	4	48	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	319	1	9575	3	Y	171	165	1			7
							218	4	188	9							
*07	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	395	1	10995	3	Y	231	231	1			7
							94	4	254	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

02	4466	X	3577	-0-	-889	-0-	149	1	3129	3	Y	190	231	1			16
							90	4	209	9							
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	110	1	3677	3	Y	130	143	1			3
							77	4	143	9							
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	202	1	3326	3	Y	160	156	1			7
							120	4	176	9							
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	238	1	7153	3	Y	251	243	1			11
							163	4	276	9							
07	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	86	1	2378	3	Y	11	22	1			-0-
							20	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	190	1	4004	3	Y	386	443	1			33
							116	4	425	9							
03	4774	X	3520	-0-	-1254	-0-	97	1	3247	3	Y	98	128	1			3
							68	4	108	9							
04	4440	X	3724	-0-	-716	-0-	198	1	3262	3	Y	134	131	1			6
							117	4	147	9							
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	3	1			3
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	196	1	5881	3	Y	98	97	1			4
							134	4	108	9							
07	5053	X	2304	-0-	-2749	-0-	76	1	2104	3	Y	96	97	1			3
							18	4	106	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	228	1	4793	3	Y	226	278	1			19
							138	4	249	9							
03	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	127	1	4241	3	Y	102	118	1			3
							88	4	112	9							
04	6570	X	2397	-0-	-4173	-0-	129	1	2132	3	Y	54	55	1			2
							77	4	59	9							
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	6570	X	3111	-0-	-3459	-0-	97	1	2904	3	Y	40	39	1			2
							66	4	44	9							
07	5766	X	18	-0-	-5748	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

02	11948	X	9707	-0-	-2241	-0-	130	1	9330	3	Y	215	262	1			71
							10	4	237	9							
03	10757	X	8769	-0-	-1988	-0-	116	1	8539	3	Y	103	127	1			47
							1	4	113	9							
04	12360	X	8574	-0-	-3786	-0-	126	1	8370	3	Y	66	82	1			31
							5	4	73	9							
05	10757	X	8661	-0-	-2096	-0-	130	1	8450	3	Y	74	72	1			33
							81	9									
06	10050	X	8520	-0-	-1530	-0-	132	1	8294	3	Y	85	81	1			37
							94	9									
07	10385	X	8466	-0-	-1919	-0-	140	1	8213	3	Y	103	103	1			37
							113	9									

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

02	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	245	1	14309	2	N	-0-					-0-
03	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	245	1	15167	2	N	-0-					-0-
04	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	239	1	14788	2	N	-0-					-0-
05	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	248	1	15327	2	N	-0-					-0-
06	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	253	1	15280	2	N	-0-					-0-
*07	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	314	1	15548	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

02	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	301	1	17547	2	N	-0-					-0-
03	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	269	1	16653	2	N	-0-					-0-
04	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	256	1	15864	2	N	-0-					-0-
05	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	296	1	18284	2	N	-0-					-0-
06	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	287	1	17355	2	N	-0-					-0-
*07	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	349	1	17249	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11078 X	8322	-0-	-2756	-0-	114	1	8135	3	Y	59	105	1			19
						8	4	65	9							
03	9393 X	7809	-0-	-1584	-0-	103	1	7585	3	Y	109	78	1			50
						1	4	120	9							
04	8880 X	6814	-0-	-2066	-0-	99	1	6559	3	Y	139	123	1			66
						3	4	153	9							
05	9176 X	5840	-0-	-3336	-0-	86	1	5612	3	Y	129	137	1			58
						142	9									
06	8610 X	5670	-0-	-2940	-0-	86	1	5413	3	Y	155	146	1			67
						171	9									
07	8897 X	5305	-0-	-3592	-0-	86	1	5040	3	Y	163	171	1			59
						179	9									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

02	13572 X	9238	-0-	-4334	-0-	125	1	8910	3	Y	176	191	1			58
						9	4	194	9							
03	10168 X	9240	-0-	-928	-0-	121	1	8913	3	Y	186	159	1			85
						1	4	205	9							
04	14040 X	10544	-0-	-3496	-0-	154	1	10221	3	Y	148	163	1			70
						6	4	163	9							
05	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	169	1	10979	3	Y	181	170	1			81
						199	9									
06	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	169	1	10587	3	Y	86	130	1			37
						95	9									
*07	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	182	1	10741	3	Y	94	97	1			34
						1	4	103	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

02	40195 X	40195	-0-	-0-	-0-	678	1	39517	2	N	-0-					-0-
03	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	668	1	41442	2	N	-0-					-0-
04	40923 X	40923	-0-	-0-	-0-	650	1	40273	2	N	-0-					-0-
05	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	672	1	41528	2	N	-0-					-0-
06	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	670	1	40475	2	N	-0-					-0-
*07	42103 X	42103	-0-	-0-	-0-	834	1	41269	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

02	54976 X	54976	-0-	-0-	-0-	927	1	54049	2	N	-0-					-0-
03	58247 X	58247	-0-	-0-	-0-	924	1	57323	2	N	-0-					-0-
04	56402 X	56402	-0-	-0-	-0-	896	1	55506	2	N	-0-					-0-
05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	921	1	56868	2	N	-0-					-0-
06	55902 X	55902	-0-	-0-	-0-	910	1	54992	2	N	-0-					-0-
*07	57543 X	57543	-0-	-0-	-0-	1140	1	56403	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	376	1	21944	2	N	-0-					-0-
03	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	298	1	18467	2	N	-0-					-0-
04	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	249	1	15433	2	N	-0-					-0-
05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	292	1	18040	2	N	-0-					-0-
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	266	1	16101	2	N	-0-					-0-
*07	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	272	1	13435	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	6360	-0-	-78	-0-	268	1	5653	3	Y	250	286	1			21
							164	4	275	9							
03	6882	X	1882	-0-	-5000	-0-	52	1	1745	3	Y	44	64	1			1
							37	4	48	9							
04	6660	X	7	-0-	-6653	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	25	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	36	1	2184	2	N	-0-					-0-
*07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	37	1	1828	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	171	1	12182	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	135	1	9893	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	98	1	6471	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	78	1	5065	3	Y	-0-					-0-
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	184	1	11524	3	Y	-0-					-0-
*07	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	173	1	10183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	112	1	6529	2	N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	113	1	7021	2	N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	104	1	6460	2	N	-0-					-0-
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	105	1	6481	2	N	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	112	1	6797	2	N	-0-					-0-
*07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	135	1	6670	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	695	1	40523	2	N	-0-			-0-
03	42073 X	42073	-0-	-0-	-0-	668	1	41405	2	N	-0-			-0-
04	37811 X	37811	-0-	-0-	-0-	601	1	37210	2	N	-0-			-0-
05	38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	615	1	37981	2	N	-0-			-0-
06	37398 X	37398	-0-	-0-	-0-	609	1	36789	2	N	-0-			-0-
*07	38506 X	38506	-0-	-0-	-0-	763	1	37743	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

02	49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	830	1	48387	2	N	-0-			-0-
03	51430 X	51430	-0-	-0-	-0-	816	1	50614	2	N	-0-			-0-
04	49178 X	49178	-0-	-0-	-0-	782	1	48396	2	N	-0-			-0-
05	50095 X	50095	-0-	-0-	-0-	798	1	49297	2	N	-0-			-0-
06	48777 X	48777	-0-	-0-	-0-	794	1	47983	2	N	-0-			-0-
*07	49823 X	49823	-0-	-0-	-0-	987	1	48836	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

02	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	385	1	22434	2	N	-0-			-0-
03	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	343	1	21288	2	N	-0-			-0-
04	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	335	1	20721	2	N	-0-			-0-
05	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	259	1	15981	2	N	-0-			-0-
06	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	354	1	21416	2	N	-0-			-0-
*07	20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	412	1	20383	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

02	69641 X	69641	-0-	-0-	-0-	1174	1	68467	2	N	-0-			-0-
03	55331 X	55331	-0-	-0-	-0-	878	1	54453	2	N	-0-			-0-
04	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	670	1	41463	2	N	-0-			-0-
05	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	607	1	37504	2	N	-0-			-0-
06	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	606	1	36616	2	N	-0-			-0-
*07	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	835	1	41295	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

02	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	425	1	24759	2	N	-0-			-0-
03	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	403	1	24997	2	N	-0-			-0-
04	23634 X	23634	-0-	-0-	-0-	376	1	23258	2	N	-0-			-0-
05	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	376	1	23243	2	N	-0-			-0-
06	22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	363	1	21937	2	N	-0-			-0-
*07	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	441	1	21840	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	168	1	11977	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	169	1	12462	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	199	1	13212	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	224	1	14582	3	Y	-0-			-0-
06	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	219	1	13770	3	Y	-0-			-0-
*07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	215	1	12615	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	282	1	7580	2	N	-0-					-0-
03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	160	1	9947	2	N	-0-					-0-
04	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	175	1	10843	2	N	-0-					-0-
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	148	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	168	1	10155	2	N	-0-					-0-
*07	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	209	1	10357	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	1946	1	52321	2	N	-0-					-0-
03	53576 X	53576	-0-	-0-	-0-	850	1	52726	2	N	-0-					-0-
04	52016 X	52016	-0-	-0-	-0-	827	1	51189	2	N	-0-					-0-
05	52895 X	52895	-0-	-0-	-0-	843	1	52052	2	N	-0-					-0-
06	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	838	1	50673	2	N	-0-					-0-
*07	52267 X	52267	-0-	-0-	-0-	1036	1	51231	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

02	58029 X	32673	-0-	-25356	-0-	1172	1	31501	2	N	-0-					-0-
03	61194 X	52186	-0-	-9008	-0-	828	1	51358	2	N	-0-					-0-
04	61291 X	61291	-0-	-0-	-0-	974	1	60317	2	N	-0-					-0-
05	61194 X	59084	-0-	-2110	-0-	941	1	58143	2	N	-0-					-0-
06	55938 X	55938	-0-	-0-	-0-	910	1	55028	2	N	-0-					-0-
07	63333 X	56358	-0-	-6975	-0-	1117	1	55241	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

02	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	269	1	19208	3	Y	24	28	1			6
						19	4	26	9							
03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	259	1	19052	3	Y	25	15	1			16
						2	4	28	9							
04	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	309	1	20499	3	Y	55	59	1			12
						11	4	61	9							
05	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	300	1	19538	3	Y	21					33
						23	9									
06	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	294	1	18482	3	Y	17	42	1			8
						19	9									
*07	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	318	1	18681	3	Y	23	24	1			7
						1	4	25	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

02	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	417	1	24334	2	N	-0-					-0-
03	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	406	1	25183	2	N	-0-					-0-
04	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	360	1	22271	2	N	-0-					-0-
05	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	402	1	24814	2	N	-0-					-0-
06	22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	358	1	21668	2	N	-0-					-0-
*07	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	444	1	21944	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	439	1	25623	2	N	-0-					-0-
03	26743 X	26743	-0-	-0-	-0-	424	1	26319	2	N	-0-					-0-
04	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	405	1	25071	2	N	-0-					-0-
05	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	416	1	25674	2	N	-0-					-0-
06	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	402	1	24272	2	N	-0-					-0-
*07	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	501	1	24795	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

02	42877 X	42877	-0-	-0-	-0-	723	1	42154	2	N	-0-					-0-
03	44323 X	44323	-0-	-0-	-0-	703	1	43620	2	N	-0-					-0-
04	44493 X	44493	-0-	-0-	-0-	707	1	43786	2	N	-0-					-0-
05	44829 X	44829	-0-	-0-	-0-	714	1	44115	2	N	-0-					-0-
06	42934 X	42934	-0-	-0-	-0-	699	1	42235	2	N	-0-					-0-
*07	43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	862	1	42630	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

02	23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	400	1	23304	2	N	-0-					-0-
03	26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	417	1	25862	2	N	-0-					-0-
04	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	321	1	19908	2	N	-0-					-0-
05	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	306	1	18912	2	N	-0-					-0-
06	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	373	1	22558	2	N	-0-					-0-
*07	24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	492	1	24345	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

02	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	389	1	22667	2	N	-0-					-0-
03	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	471	1	29198	2	N	-0-					-0-
04	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	332	1	20587	2	N	-0-					-0-
05	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	329	1	20320	2	N	-0-					-0-
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	10	1	597	2	N	-0-					-0-
*07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

02	30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	508	1	29612	2	N	-0-					-0-
03	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	384	1	23833	2	N	-0-					-0-
04	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	387	1	23981	2	N	-0-					-0-
05	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	283	1	17499	2	N	-0-					-0-
06	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	292	1	17670	2	N	-0-					-0-
*07	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	331	1	16372	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

02	33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	569	1	33192	2	N	-0-					-0-
03	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	448	1	27773	2	N	-0-					-0-
04	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	380	1	23553	2	N	-0-					-0-
05	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	356	1	21966	2	N	-0-					-0-
06	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	353	1	21340	2	N	-0-					-0-
*07	20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	403	1	19939	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

02	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-	578	1	33729	2	N	-0-					-0-
03	35242 X	35242	-0-	-0-	-0-	559	1	34683	2	N	-0-					-0-
04	33412 X	33412	-0-	-0-	-0-	531	1	32881	2	N	-0-					-0-
05	33828 X	33828	-0-	-0-	-0-	539	1	33289	2	N	-0-					-0-
06	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	533	1	32205	2	N	-0-					-0-
*07	32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	651	1	32195	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	283	1	16490	2	N	-0-					-0-
03	16345 X	16345	-0-	-0-	-0-	259	1	16086	2	N	-0-					-0-
04	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	254	1	15714	2	N	-0-					-0-
05	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	260	1	16068	2	N	-0-					-0-
06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	268	1	16183	2	N	-0-					-0-
*07	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	327	1	16152	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

02	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	539	1	31452	2	N	-0-					-0-
03	33948 X	33948	-0-	-0-	-0-	539	1	33409	2	N	-0-					-0-
04	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	499	1	30910	2	N	-0-					-0-
05	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	514	1	31725	2	N	-0-					-0-
06	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	517	1	31226	2	N	-0-					-0-
*07	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	645	1	31925	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

02	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	337	1	19634	2	N	-0-					-0-
03	20555 X	20555	-0-	-0-	-0-	326	1	20229	2	N	-0-					-0-
04	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	306	1	18961	2	N	-0-					-0-
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	86	1	5302	2	N	-0-					-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
*07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	88	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	224	1	13893	2	N	-0-					-0-
04	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	503	1	31156	2	N	-0-					-0-
05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	445	1	27496	2	N	-0-					-0-
06	25248 X	25248	-0-	-0-	-0-	411	1	24837	2	N	-0-					-0-
*07	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	504	1	24919	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

02	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	386	1	22538	2	N	-0-					-0-
03	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	286	1	17719	2	N	-0-					-0-
04	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	222	1	13733	2	N	-0-					-0-
05	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	196	1	12081	2	N	-0-					-0-
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	183	1	11084	2	N	-0-					-0-
*07	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	236	1	11689	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

02	70591 X	70591	-0-	-0-	-0-	1190	1	69401	2	N	-0-					-0-
03	73231 X	73231	-0-	-0-	-0-	1162	1	72069	2	N	-0-					-0-
04	69601 X	69601	-0-	-0-	-0-	1106	1	68495	2	N	-0-					-0-
05	70598 X	70598	-0-	-0-	-0-	1125	1	69473	2	N	-0-					-0-
06	67513 X	67513	-0-	-0-	-0-	1099	1	66414	2	N	-0-					-0-
*07	68044 X	68044	-0-	-0-	-0-	1348	1	66696	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

02	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	743	1	43328	2	N	-0-					-0-
03	45630 X	45630	-0-	-0-	-0-	724	1	44906	2	N	-0-					-0-
04	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	691	1	42758	2	N	-0-					-0-
05	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	703	1	43415	2	N	-0-					-0-
06	42277 X	42277	-0-	-0-	-0-	688	1	41589	2	N	-0-					-0-
*07	42655 X	42655	-0-	-0-	-0-	845	1	41810	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	466	1	27172	2	N	-0-					-0-
03	25449	X	25449	-0-	-0-	-0-	404	1	25045	2	N	-0-					-0-
04	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	342	1	21157	2	N	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	322	1	19881	2	N	-0-					-0-
06	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	287	1	17349	2	N	-0-					-0-
*07	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	329	1	16276	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	260	1	18619	3	Y	16	16	1			4
							19	4	18	9							
03	21297	X	17945	-0-	-3352	-0-	240	1	17691	3	Y	11	8	1			7
							2	4	12	9							
04	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	301	1	19940	3	Y	8	13	1			2
							10	4	9	9							
05	20274	X	19035	-0-	-1239	-0-	288	1	18736	3	Y	10					12
							11	9									
06	19620	X	18054	-0-	-1566	-0-	283	1	17764	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
07	20274	X	18255	-0-	-2019	-0-	305	1	17942	3	Y	6	7	1			2
							1	4	7	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	60	1	4290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4712	X	4092	-0-	-620	-0-	55	1	4035	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	64	1	4234	3	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
05	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	67	1	4365	3	Y	-0-					2
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	68	1	4268	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	72	1	4239	3	Y	25	18	1			8
							28	9									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	25	1	1471	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	236	1	16885	3	Y	-0-	7	1			-0-
						17	4									
03	18848 X	17838	-0-	-1010	-0-	239	1	17597	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	18240 X	17676	-0-	-564	-0-	263	1	17404	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	18848 X	17324	-0-	-1524	-0-	262	1	17062	3	Y	-0-					-0-
06	18240 X	16249	-0-	-1991	-0-	255	1	15994	3	Y	-0-					-0-
07	18321 X	16596	-0-	-1725	-0-	278	1	16317	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

02	50528 X	50528	-0-	-0-	-0-	852	1	49676	2	N	-0-					-0-
03	52336 X	52336	-0-	-0-	-0-	831	1	51505	2	N	-0-					-0-
04	49509 X	49509	-0-	-0-	-0-	787	1	48722	2	N	-0-					-0-
05	48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	778	1	48045	2	N	-0-					-0-
06	46796 X	46796	-0-	-0-	-0-	762	1	46034	2	N	-0-					-0-
*07	46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	922	1	45635	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

02	32800 X	32800	-0-	-0-	-0-	553	1	32247	2	N	-0-					-0-
03	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	542	1	33619	2	N	-0-					-0-
04	33097 X	33097	-0-	-0-	-0-	526	1	32571	2	N	-0-					-0-
05	33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	528	1	32638	2	N	-0-					-0-
06	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	517	1	31243	2	N	-0-					-0-
*07	32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	637	1	31536	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

02	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	370	1	21590	2	N	-0-					-0-
03	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	369	1	22884	2	N	-0-					-0-
04	25311 X	25311	-0-	-0-	-0-	402	1	24909	2	N	-0-					-0-
05	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	367	1	22670	2	N	-0-					-0-
06	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	2	N	-0-					-0-
*07	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	441	1	21802	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

02	59749 X	59749	-0-	-0-	-0-	1007	1	58742	2	N	-0-					-0-
03	61610 X	61610	-0-	-0-	-0-	978	1	60632	2	N	-0-					-0-
04	55504 X	55504	-0-	-0-	-0-	882	1	54622	2	N	-0-					-0-
05	57296 X	57296	-0-	-0-	-0-	913	1	56383	2	N	-0-					-0-
06	54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	883	1	53357	2	N	-0-					-0-
*07	54276 X	54276	-0-	-0-	-0-	1075	1	53201	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

02	36988 X	36988	-0-	-0-	-0-	624	1	36364	2	N	-0-					-0-
03	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	642	1	39827	2	N	-0-					-0-
04	37040 X	37040	-0-	-0-	-0-	589	1	36451	2	N	-0-					-0-
05	36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	585	1	36151	2	N	-0-					-0-
06	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	574	1	34703	2	N	-0-					-0-
*07	33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	656	1	32434	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42808 X	42808	-0-	-0-	-0-	722	1	42086	2	N	-0-					-0-
03	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	680	1	42142	2	N	-0-					-0-
04	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	653	1	40423	2	N	-0-					-0-
05	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	649	1	40118	2	N	-0-					-0-
06	40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	651	1	39357	2	N	-0-					-0-
*07	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	797	1	39425	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

02	56607 X	56607	-0-	-0-	-0-	954	1	55653	2	N	-0-					-0-
03	58281 X	58281	-0-	-0-	-0-	925	1	57356	2	N	-0-					-0-
04	54647 X	54647	-0-	-0-	-0-	868	1	53779	2	N	-0-					-0-
05	55210 X	55210	-0-	-0-	-0-	880	1	54330	2	N	-0-					-0-
06	52364 X	52364	-0-	-0-	-0-	852	1	51512	2	N	-0-					-0-
*07	53833 X	53833	-0-	-0-	-0-	1067	1	52766	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

02	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	412	1	24010	2	N	-0-					-0-
03	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	401	1	24898	2	N	-0-					-0-
04	24323 X	24323	-0-	-0-	-0-	387	1	23936	2	N	-0-					-0-
05	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	393	1	24305	2	N	-0-					-0-
06	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	382	1	23110	2	N	-0-					-0-
*07	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	469	1	23222	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

02	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	671	1	39113	2	N	-0-					-0-
03	40463 X	40463	-0-	-0-	-0-	642	1	39821	2	N	-0-					-0-
04	39070 X	39070	-0-	-0-	-0-	621	1	38449	2	N	-0-					-0-
05	41942 X	41942	-0-	-0-	-0-	668	1	41274	2	N	-0-					-0-
06	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	640	1	38678	2	N	-0-					-0-
*07	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	793	1	39235	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

02	55997 X	55997	-0-	-0-	-0-	944	1	55053	2	N	-0-					-0-
03	54547 X	54547	-0-	-0-	-0-	866	1	53681	2	N	-0-					-0-
04	51262 X	51262	-0-	-0-	-0-	815	1	50447	2	N	-0-					-0-
05	51289 X	51289	-0-	-0-	-0-	817	1	50472	2	N	-0-					-0-
06	48951 X	48951	-0-	-0-	-0-	797	1	48154	2	N	-0-					-0-
*07	47889 X	47889	-0-	-0-	-0-	949	1	46940	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

02	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	897	1	52288	2	N	-0-					-0-
03	53458 X	53458	-0-	-0-	-0-	848	1	52610	2	N	-0-					-0-
04	50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	809	1	50087	2	N	-0-					-0-
05	51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	817	1	50497	2	N	-0-					-0-
06	48996 X	48996	-0-	-0-	-0-	797	1	48199	2	N	-0-					-0-
*07	47768 X	47768	-0-	-0-	-0-	946	1	46822	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

02	49675 X	49675	-0-	-0-	-0-	837	1	48838	2	N	-0-					-0-
03	49475 X	49475	-0-	-0-	-0-	785	1	48690	2	N	-0-					-0-
04	46997 X	46997	-0-	-0-	-0-	747	1	46250	2	N	-0-					-0-
05	48841 X	48841	-0-	-0-	-0-	778	1	48063	2	N	-0-					-0-
06	47017 X	47017	-0-	-0-	-0-	765	1	46252	2	N	-0-					-0-
*07	48693 X	48693	-0-	-0-	-0-	965	1	47728	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55555 X	55555	-0-	-0-	-0-	937	1	54618	2	N	-0-					-0-
03	56579 X	56579	-0-	-0-	-0-	898	1	55681	2	N	-0-					-0-
04	53237 X	53237	-0-	-0-	-0-	846	1	52391	2	N	-0-					-0-
05	53542 X	53542	-0-	-0-	-0-	853	1	52689	2	N	-0-					-0-
06	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	832	1	50290	2	N	-0-					-0-
*07	51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	1016	1	50256	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

02	42462 X	42462	-0-	-0-	-0-	716	1	41746	2	N	-0-					-0-
03	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	681	1	42222	2	N	-0-					-0-
04	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	632	1	39119	2	N	-0-					-0-
05	38097 X	38097	-0-	-0-	-0-	607	1	37490	2	N	-0-					-0-
06	38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	633	1	38264	2	N	-0-					-0-
*07	38059 X	38059	-0-	-0-	-0-	754	1	37305	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

02	68385 X	68385	-0-	-0-	-0-	1153	1	67232	2	N	-0-					-0-
03	70183 X	70183	-0-	-0-	-0-	1114	1	69069	2	N	-0-					-0-
04	66514 X	66514	-0-	-0-	-0-	1057	1	65457	2	N	-0-					-0-
05	66972 X	66972	-0-	-0-	-0-	1067	1	65905	2	N	-0-					-0-
06	63760 X	63760	-0-	-0-	-0-	1038	1	62722	2	N	-0-					-0-
*07	63999 X	63999	-0-	-0-	-0-	1268	1	62731	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

02	52669 X	52669	-0-	-0-	-0-	888	1	51781	2	N	-0-					-0-
03	53830 X	53830	-0-	-0-	-0-	854	1	52976	2	N	-0-					-0-
04	51280 X	51280	-0-	-0-	-0-	815	1	50465	2	N	-0-					-0-
05	51745 X	51745	-0-	-0-	-0-	824	1	50921	2	N	-0-					-0-
06	49434 X	49434	-0-	-0-	-0-	804	1	48630	2	N	-0-					-0-
*07	49720 X	49720	-0-	-0-	-0-	985	1	48735	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

02	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	269	1	19212	3	Y	12	14	1			3
						19	4	13	9							
03	22010 X	18095	-0-	-3915	-0-	242	1	17840	3	Y	10	7	1			6
						2	4	11	9							
04	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	356	1	23613	3	Y	8	12	1			2
						13	4	9	9							
05	22010 X	20075	-0-	-1935	-0-	304	1	19767	3	Y	4					6
						4	9									
06	21210 X	19010	-0-	-2200	-0-	298	1	18710	3	Y	2	7	1			1
						2	9									
07	22010 X	19004	-0-	-3006	-0-	318	1	18681	3	Y	4	4	1			1
						1	4	4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	298	1	21319	3	Y	3	5	1			1
						22	4	3	9							
03	24118 X	20983	-0-	-3135	-0-	281	1	20699	3	Y	-0-	1	1			-0-
						3	4									
04	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	335	1	22163	3	Y	1	1	1			-0-
						11	4	1	9							
05	22723 X	21198	-0-	-1525	-0-	321	1	20877	3	Y	-0-					-0-
06	21990 X	19882	-0-	-2108	-0-	312	1	19570	3	Y	-0-					-0-
07	22723 X	19986	-0-	-2737	-0-	335	1	19650	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

02	53360 X	43716	-0-	-9644	-0-	35	1	43681	2	N	-0-					-0-
03	53816 X	33447	-0-	-20369	-0-	32	1	33415	2	N	-0-					-0-
04	52080 X	-0-	-0-	-52080	-0-					N	-0-					-0-
05	53816 X	-0-	-0-	-53816	-0-					N	-0-					-0-
06	47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-					N	-0-					-0-
07	46717 X	3934	-0-	-42783	-0-	11	1	3923	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

02	87203 X	67882	-0-	-19321	-0-	1144	1	66738	2	N	-0-					-0-
03	86397 X	68830	-0-	-17567	-0-	1092	1	67738	2	N	-0-					-0-
04	78780 X	64722	-0-	-14058	-0-	1029	1	63693	2	N	-0-					-0-
05	79267 X	64741	-0-	-14526	-0-	1031	1	63710	2	N	-0-					-0-
06	72390 X	61677	-0-	-10713	-0-	1004	1	60673	2	N	-0-					-0-
07	72571 X	61782	-0-	-10789	-0-	1224	1	60558	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

02	44457 X	37686	-0-	-6771	-0-	635	1	37051	2	N	-0-					-0-
03	45167 X	38594	-0-	-6573	-0-	612	1	37982	2	N	-0-					-0-
04	41970 X	36588	-0-	-5382	-0-	581	1	36007	2	N	-0-					-0-
05	43028 X	36965	-0-	-6063	-0-	589	1	36376	2	N	-0-					-0-
06	39990 X	35219	-0-	-4771	-0-	573	1	34646	2	N	-0-					-0-
07	40300 X	35356	-0-	-4944	-0-	701	1	34655	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

02	41963 X	36931	-0-	-5032	-0-	623	1	36308	2	N	-0-					-0-
03	43338 X	37883	-0-	-5455	-0-	601	1	37282	2	N	-0-					-0-
04	40890 X	36121	-0-	-4769	-0-	574	1	35547	2	N	-0-					-0-
05	41943 X	36522	-0-	-5421	-0-	582	1	35940	2	N	-0-					-0-
06	39030 X	34896	-0-	-4134	-0-	568	1	34328	2	N	-0-					-0-
07	39463 X	35102	-0-	-4361	-0-	696	1	34406	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

02	40281 X	31913	-0-	-8368	-0-	26	1	31887	2	N	-0-					-0-
03	41788 X	25127	-0-	-16661	-0-	24	1	25103	2	N	-0-					-0-
04	40440 X	-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					-0-
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
06	33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-
07	34100 X	-0-	-0-	-34100	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67309 X	51699	-0-	-15610	-0-	872	1	50827	2	N	-0-					-0-
03	67115 X	52663	-0-	-14452	-0-	836	1	51827	2	N	-0-					-0-
04	60810 X	49122	-0-	-11688	-0-	781	1	48341	2	N	-0-					-0-
05	60202 X	48887	-0-	-11315	-0-	779	1	48108	2	N	-0-					-0-
06	54870 X	46631	-0-	-8239	-0-	759	1	45872	2	N	-0-					-0-
07	55273 X	45693	-0-	-9580	-0-	905	1	44788	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

02	83230 X	65473	-0-	-17757	-0-	1104	1	64369	2	N	-0-					-0-
03	84382 X	69560	-0-	-14822	-0-	1104	1	68456	2	N	-0-					-0-
04	73500 X	66352	-0-	-7148	-0-	1054	1	65298	2	N	-0-					-0-
05	73222 X	66887	-0-	-6335	-0-	1066	1	65821	2	N	-0-					-0-
06	70140 X	63036	-0-	-7104	-0-	1026	1	62010	2	N	-0-					-0-
07	69998 X	65184	-0-	-4814	-0-	1292	1	63892	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

02	78561 X	62131	-0-	-16430	-0-	1047	1	61084	2	N	-0-					-0-
03	77593 X	63711	-0-	-13882	-0-	1011	1	62700	2	N	-0-					-0-
04	70920 X	59618	-0-	-11302	-0-	947	1	58671	2	N	-0-					-0-
05	72912 X	59009	-0-	-13903	-0-	940	1	58069	2	N	-0-					-0-
06	70560 X	55689	-0-	-14871	-0-	906	1	54783	2	N	-0-					-0-
07	66402 X	60448	-0-	-5954	-0-	1198	1	59250	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

02	81838 X	66776	-0-	-15062	-0-	1126	1	65650	2	N	-0-					-0-
03	76601 X	68385	-0-	-8216	-0-	1085	1	67300	2	N	-0-					-0-
04	74130 X	64170	-0-	-9960	-0-	1020	1	63150	2	N	-0-					-0-
05	76601 X	63680	-0-	-12921	-0-	1014	1	62666	2	N	-0-					-0-
06	71940 X	59911	-0-	-12029	-0-	975	1	58936	2	N	-0-					-0-
07	71393 X	59632	-0-	-11761	-0-	1182	1	58450	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

02	83607 X	65809	-0-	-17798	-0-	1109	1	64700	2	N	-0-					-0-
03	84568 X	68050	-0-	-16518	-0-	1080	1	66970	2	N	-0-					-0-
04	76230 X	64015	-0-	-12215	-0-	1017	1	62998	2	N	-0-					-0-
05	74028 X	64009	-0-	-10019	-0-	1020	1	62989	2	N	-0-					-0-
06	70740 X	60126	-0-	-10614	-0-	978	1	59148	2	N	-0-					-0-
07	70339 X	63443	-0-	-6896	-0-	1257	1	62186	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

02	93612 X	64812	-0-	-28800	-0-	1093	1	63719	2	N	-0-					-0-
03	100068 X	68101	-0-	-31967	-0-	1081	1	67020	2	N	-0-					-0-
04	96840 X	63966	-0-	-32874	-0-	1017	1	62949	2	N	-0-					-0-
05	81499 X	64154	-0-	-17345	-0-	1022	1	63132	2	N	-0-					-0-
06	71400 X	60512	-0-	-10888	-0-	985	1	59527	2	N	-0-					-0-
07	69285 X	63093	-0-	-6192	-0-	1250	1	61843	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

02	58609 X	51149	-0-	-7460	-0-	41	1	51108	2	N	-0-					-0-
03	58466 X	37955	-0-	-20511	-0-	36	1	37919	2	N	-0-					-0-
04	53370 X	-0-	-0-	-53370	-0-					N	-0-					-0-
05	54684 X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-					-0-
06	52920 X	-0-	-0-	-52920	-0-					N	-0-					-0-
07	54684 X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81200 X	75856	-0-	-5344	-0-	61	1	75795	2	N	-0-					-0-
03	81871 X	54454	-0-	-27417	-0-	51	1	54403	2	N	-0-					-0-
04	74790 X	-0-	-0-	-74790	-0-					N	-0-					-0-
05	81096 X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-
06	78480 X	-0-	-0-	-78480	-0-					N	-0-					-0-
07	81096 X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

02	68090 X	68090	-0-	-0-	-0-	936	1	66930	3	Y	143	156	1			35
						67	4	157	9							
03	75454 X	64227	-0-	-11227	-0-	859	1	63226	3	Y	123	81	1			77
						7	4	135	9							
04	73020 X	64542	-0-	-8478	-0-	956	1	63398	3	Y	140	186	1			31
						34	4	154	9							
05	75454 X	62576	-0-	-12878	-0-	944	1	61493	3	Y	126					157
						139	9									
06	73020 X	55927	-0-	-17093	-0-	876	1	54959	3	Y	84	203	1			38
						92	9									
07	72788 X	55114	-0-	-17674	-0-	920	1	54085	3	Y	96	104	1			30
						3	4	106	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

02	95586 X	95586	-0-	-0-	-0-	1309	1	93662	3	Y	473	524	1			117
						95	4	520	9							
03	104563 X	89562	-0-	-15001	-0-	1193	1	87889	3	Y	426	274	1			269
						11	4	469	9							
04	101190 X	91643	-0-	-9547	-0-	1353	1	89732	3	Y	464	630	1			103
						48	4	510	9							
05	104563 X	88892	-0-	-15671	-0-	1338	1	87114	3	Y	400					503
						440	9									
06	101190 X	82334	-0-	-18856	-0-	1287	1	80764	3	Y	257	644	1			116
						283	9									
07	102176 X	82576	-0-	-19600	-0-	1375	1	80859	3	Y	305	326	1			95
						6	4	336	9							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

02	96483 X	68823	-0-	-27660	-0-	1160	1	67663	2	N	-0-					-0-
03	94736 X	71985	-0-	-22751	-0-	1142	1	70843	2	N	-0-					-0-
04	85590 X	66665	-0-	-18925	-0-	1059	1	65606	2	N	-0-					-0-
05	84134 X	65682	-0-	-18452	-0-	1046	1	64636	2	N	-0-					-0-
06	78090 X	61102	-0-	-16988	-0-	994	1	60108	2	N	-0-					-0-
07	73563 X	66238	-0-	-7325	-0-	1312	1	64926	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

02	74762 X	53597	-0-	-21165	-0-	904	1	52693	2	N	-0-					-0-
03	73005 X	54496	-0-	-18509	-0-	865	1	53631	2	N	-0-					-0-
04	65610 X	50563	-0-	-15047	-0-	804	1	49759	2	N	-0-					-0-
05	63829 X	49545	-0-	-14284	-0-	789	1	48756	2	N	-0-					-0-
06	59730 X	46029	-0-	-13701	-0-	749	1	45280	2	N	-0-					-0-
07	57288 X	49531	-0-	-7757	-0-	981	1	48550	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106285 X	86030	-0-	-20255	-0-	1450	1	84580	2	N	-0-					-0-
03	106826 X	88554	-0-	-18272	-0-	1405	1	87149	2	N	-0-					-0-
04	98460 X	83329	-0-	-15131	-0-	1324	1	82005	2	N	-0-					-0-
05	98239 X	84000	-0-	-14239	-0-	1338	1	82662	2	N	-0-					-0-
06	92430 X	79416	-0-	-13014	-0-	1292	1	78124	2	N	-0-					-0-
07	91977 X	81905	-0-	-10072	-0-	1623	1	80282	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

02	94859 X	77615	-0-	-17244	-0-	1308	1	76307	2	N	-0-					-0-
03	95852 X	79787	-0-	-16065	-0-	1266	1	78521	2	N	-0-					-0-
04	88440 X	76401	-0-	-12039	-0-	1214	1	75187	2	N	-0-					-0-
05	88753 X	77500	-0-	-11253	-0-	1235	1	76265	2	N	-0-					-0-
06	83490 X	73032	-0-	-10458	-0-	1188	1	71844	2	N	-0-					-0-
07	82956 X	75405	-0-	-7551	-0-	1494	1	73911	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

02	65801 X	54007	-0-	-11794	-0-	910	1	53097	2	N	-0-					-0-
03	65472 X	56844	-0-	-8628	-0-	902	1	55942	2	N	-0-					-0-
04	60510 X	54248	-0-	-6262	-0-	862	1	53386	2	N	-0-					-0-
05	61969 X	54857	-0-	-7112	-0-	874	1	53983	2	N	-0-					-0-
06	57930 X	51987	-0-	-5943	-0-	846	1	51141	2	N	-0-					-0-
07	57722 X	52705	-0-	-5017	-0-	1044	1	51661	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

02	117537 X	89458	-0-	-28079	-0-	1508	1	87950	2	N	-0-					-0-
03	116312 X	91475	-0-	-24837	-0-	1452	1	90023	2	N	-0-					-0-
04	104700 X	85774	-0-	-18926	-0-	1363	1	84411	2	N	-0-					-0-
05	103695 X	85307	-0-	-18388	-0-	1359	1	83948	2	N	-0-					-0-
06	96900 X	79334	-0-	-17566	-0-	1291	1	78043	2	N	-0-					-0-
07	95635 X	83123	-0-	-12512	-0-	1647	1	81476	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

02	101007 X	82242	-0-	-18765	-0-	82242	2			N	-0-					-0-
03	102269 X	85200	-0-	-17069	-0-	6	1	85194	2	N	-0-					-0-
04	94260 X	8327	-0-	-85933	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
05	92814 X	-0-	-0-	-92814	-0-					N	-0-					-0-
06	88260 X	68599	-0-	-19661	-0-	68599	2			N	-0-					-0-
*07	89194 X	89194	-0-	-0-	-0-	89194	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

02	171303 X	121188	-0-	-50115	-0-	2043	1	119145	2	N	-0-					-0-
03	167896 X	122163	-0-	-45733	-0-	1939	1	120224	2	N	-0-					-0-
04	150000 X	110825	-0-	-39175	-0-	1761	1	109064	2	N	-0-					-0-
05	143685 X	107873	-0-	-35812	-0-	1718	1	106155	2	N	-0-					-0-
06	134520 X	100754	-0-	-33766	-0-	1640	1	99114	2	N	-0-					-0-
07	129549 X	102594	-0-	-26955	-0-	2033	1	100561	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

02	124323 X	99725	-0-	-24598	-0-	1681	1	98044	2	N	-0-					-0-
03	126325 X	102201	-0-	-24124	-0-	1622	1	100579	2	N	-0-					-0-
04	118500 X	93687	-0-	-24813	-0-	1489	1	92198	2	N	-0-					-0-
05	115878 X	91876	-0-	-24002	-0-	1464	1	90412	2	N	-0-					-0-
06	108870 X	86576	-0-	-22294	-0-	1409	1	85167	2	N	-0-					-0-
07	106609 X	88485	-0-	-18124	-0-	1753	1	86732	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108518 X	83671	-0-	-24847	-0-	1411	1	82260	2	N	-0-					-0-
03	108128 X	85386	-0-	-22742	-0-	1355	1	84031	2	N	-0-					-0-
04	95460 X	79812	-0-	-15648	-0-	1268	1	78544	2	N	-0-					-0-
05	97154 X	79840	-0-	-17314	-0-	1272	1	78568	2	N	-0-					-0-
06	91020 X	75236	-0-	-15784	-0-	1224	1	74012	2	N	-0-					-0-
07	89435 X	76040	-0-	-13395	-0-	1507	1	74533	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

02	115710 X	89100	-0-	-26610	-0-	1502	1	87598	2	N	-0-					-0-
03	114235 X	91058	-0-	-23177	-0-	1445	1	89613	2	N	-0-					-0-
04	103860 X	85387	-0-	-18473	-0-	1357	1	84030	2	N	-0-					-0-
05	103354 X	85000	-0-	-18354	-0-	1354	1	83646	2	N	-0-					-0-
06	96540 X	79870	-0-	-16670	-0-	1300	1	78570	2	N	-0-					-0-
07	95232 X	80645	-0-	-14587	-0-	1598	1	79047	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

02	65859 X	50860	-0-	-14999	-0-	50860	2			N	-0-					-0-
03	64759 X	52985	-0-	-11774	-0-	4	1	52981	2	N	-0-					-0-
04	58590 X	5249	-0-	-53341	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	57753 X	-0-	-0-	-57753	-0-					N	-0-					-0-
06	63893 X	63893	-0-	-0-	-0-	63893	2			N	-0-					-0-
*07	72724 X	72724	-0-	-0-	-0-	72724	2			N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

02	72935 X	57462	-0-	-15473	-0-	57462	2			N	-0-					-0-
03	71951 X	53883	-0-	-18068	-0-	5618	1	48265	2	N	-0-					-0-
04	67230 X	49109	-0-	-18121	-0-	4486	1	44623	2	N	-0-					-0-
05	68386 X	54288	-0-	-14098	-0-	4586	1	49702	2	N	-0-					-0-
06	64860 X	47131	-0-	-17729	-0-	4477	1	42654	2	N	-0-					-0-
07	61411 X	47095	-0-	-14316	-0-	4130	1	42965	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

02	127223 X	83372	-0-	-43851	-0-	67	1	83305	2	N	-0-					-0-
03	124031 X	61475	-0-	-62556	-0-	58	1	61417	2	N	-0-					-0-
04	108870 X	-0-	-0-	-108870	-0-					N	-0-					-0-
05	103354 X	-0-	-0-	-103354	-0-					N	-0-					-0-
06	91320 X	-0-	-0-	-91320	-0-					N	-0-					-0-
07	89125 X	-0-	-0-	-89125	-0-					N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

02	42920 X	31255	-0-	-11665	-0-	31255	2			N	-0-					-0-
03	42098 X	29017	-0-	-13081	-0-	3026	1	25991	2	N	-0-					-0-
04	37530 X	28000	-0-	-9530	-0-	2558	1	25442	2	N	-0-					-0-
05	38781 X	31060	-0-	-7721	-0-	2624	1	28436	2	N	-0-					-0-
06	33660 X	26863	-0-	-6797	-0-	2552	1	24311	2	N	-0-					-0-
07	33418 X	26351	-0-	-7067	-0-	2311	1	24040	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

02	144797 X	103400	-0-	-41397	-0-	83	1	103317	2	N	-0-					-0-
03	140709 X	77083	-0-	-63626	-0-	73	1	77010	2	N	-0-					-0-
04	131280 X	-0-	-0-	-131280	-0-					N	-0-					-0-
05	126728 X	-0-	-0-	-126728	-0-					N	-0-					-0-
06	110940 X	-0-	-0-	-110940	-0-					N	-0-					-0-
07	110546 X	-0-	-0-	-110546	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35699 X	32328	-0-	-3371	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
03	35340 X	26263	-0-	-9077	-0-	3135	1	23128	2	N	-0-					-0-
04	33840 X	23065	-0-	-10775	-0-	3132	1	19933	2	N	-0-					-0-
05	34968 X	11324	-0-	-23644	-0-	1515	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	33840 X	-0-	-0-	-33840	-0-					N	-0-					-0-
07	34565 X	10962	-0-	-23603	-0-	2726	1	8236	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

02	46574 X	36648	-0-	-9926	-0-	36648	2			N	-0-					-0-
03	44144 X	29070	-0-	-15074	-0-	3470	1	25600	2	N	-0-					-0-
04	38940 X	24512	-0-	-14428	-0-	3329	1	21183	2	N	-0-					-0-
05	39959 X	12885	-0-	-27074	-0-	1724	1	11161	2	N	-0-					-0-
06	38670 X	-0-	-0-	-38670	-0-					N	-0-					-0-
07	39184 X	9583	-0-	-29601	-0-	2383	1	7200	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

02	78155 X	54520	-0-	-23635	-0-	44	1	54476	2	N	-0-					-0-
03	73036 X	37771	-0-	-35265	-0-	36	1	37735	2	N	-0-					-0-
04	63240 X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
05	60140 X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					-0-
06	56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-					-0-
07	58280 X	-0-	-0-	-58280	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

02	105966 X	87191	-0-	-18775	-0-	87191	2			N	-0-					-0-
03	107539 X	90547	-0-	-16992	-0-	6	1	90541	2	N	-0-					-0-
04	100200 X	8706	-0-	-91494	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	96906 X	-0-	-0-	-96906	-0-					N	-0-					-0-
06	93780 X	84260	-0-	-9520	-0-	84260	2			N	-0-					-0-
*07	99152 X	99152	-0-	-0-	-0-	99152	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

02	108431 X	70949	-0-	-37482	-0-	70949	2			N	-0-					-0-
03	103416 X	63806	-0-	-39610	-0-	302	1	63504	2	N	-0-					-0-
04	93270 X	58013	-0-	-35257	-0-	321	1	57692	2	N	-0-					-0-
05	88815 X	-0-	-0-	-88815	-0-					N	-0-					-0-
06	79260 X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-					-0-
*07	84550 X	84550	-0-	-0-	-0-	84550	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

02	225678 X	156069	-0-	-69609	-0-	2631	1	153438	2	N	-0-					-0-
03	219635 X	158188	-0-	-61447	-0-	2510	1	155678	2	N	-0-					-0-
04	193890 X	147247	-0-	-46643	-0-	2340	1	144907	2	N	-0-					-0-
05	182063 X	141866	-0-	-40197	-0-	2260	1	139606	2	N	-0-					-0-
06	174540 X	128771	-0-	-45769	-0-	2096	1	126675	2	N	-0-					-0-
07	166842 X	126746	-0-	-40096	-0-	2511	1	124235	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

02	65076 X	41078	-0-	-23998	-0-	41078	2			N	-0-					-0-
03	60729 X	40612	-0-	-20117	-0-	192	1	40420	2	N	-0-					-0-
04	53100 X	36398	-0-	-16702	-0-	201	1	36197	2	N	-0-					-0-
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-
06	43980 X	-0-	-0-	-43980	-0-					N	-0-					-0-
*07	45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178727 X	126400	-0-	-52327	-0-	2131	1	124269	2	N	-0-					-0-
03	171430 X	129688	-0-	-41742	-0-	2058	1	127630	2	N	-0-					-0-
04	156930 X	118345	-0-	-38585	-0-	1881	1	116464	2	N	-0-					-0-
05	153884 X	113049	-0-	-40835	-0-	1801	1	111248	2	N	-0-					-0-
06	139800 X	102791	-0-	-37009	-0-	1673	1	101118	2	N	-0-					-0-
07	135129 X	101437	-0-	-33692	-0-	2010	1	99427	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

02	36772 X	24151	-0-	-12621	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
03	39308 X	22096	-0-	-17212	-0-	3265	1	18831	2	N	-0-					-0-
04	35280 X	19462	-0-	-15818	-0-	3140	1	16322	2	N	-0-					-0-
05	31093 X	20586	-0-	-10507	-0-	3443	1	17143	2	N	-0-					-0-
06	27540 X	18885	-0-	-8655	-0-	3385	1	15500	2	N	-0-					-0-
07	25823 X	17668	-0-	-8155	-0-	3330	1	14338	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

02	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
03	30804 X	30804	-0-	-0-	-0-	4552	1	26252	2	N	-0-					-0-
04	27229 X	27229	-0-	-0-	-0-	4393	1	22836	2	N	-0-					-0-
05	26569 X	26569	-0-	-0-	-0-	4443	1	22126	2	N	-0-					-0-
06	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	4152	1	19012	2	N	-0-					-0-
*07	23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	4476	1	19275	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

02	207350 X	128542	-0-	-78808	-0-	2167	1	126375	2	N	-0-					-0-
03	199888 X	129837	-0-	-70051	-0-	2060	1	127777	2	N	-0-					-0-
04	172950 X	122061	-0-	-50889	-0-	1940	1	120121	2	N	-0-					-0-
05	147312 X	138324	-0-	-8988	-0-	2204	1	136120	2	N	-0-					-0-
06	142560 X	125723	-0-	-16837	-0-	2046	1	123677	2	N	-0-					-0-
07	137392 X	124133	-0-	-13259	-0-	2460	1	121673	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

02	124927 X	124927	-0-	-0-	-0-	124927	2			N	-0-					-0-
03	92714 X	92714	-0-	-0-	-0-	6	1	92708	2	N	-0-					-0-
04	67950 X	-0-	-0-	-67950	-0-					N	-0-					-0-
05	70215 X	42753	-0-	-27462	-0-	42753	2			N	-0-					-0-
06	136923 X	136923	-0-	-0-	-0-	136923	2			N	-0-					-0-
*07	140372 X	140372	-0-	-0-	-0-	140372	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

02	138088 X	138088	-0-	-0-	-0-	138088	2			N	-0-					-0-
03	101743 X	101743	-0-	-0-	-0-	7	1	101736	2	N	-0-					-0-
04	67950 X	-0-	-0-	-67950	-0-					N	-0-					-0-
05	70215 X	33753	-0-	-36462	-0-	33753	2			N	-0-					-0-
06	121814 X	121814	-0-	-0-	-0-	121814	2			N	-0-					-0-
*07	135157 X	135157	-0-	-0-	-0-	135157	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

02	191242 X	191242	-0-	-0-	-0-	191242	2			N	-0-					-0-
03	198176 X	198176	-0-	-0-	-0-	13	1	198163	2	N	-0-					-0-
04	37410 X	22292	-0-	-15118	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
06	133161 X	133161	-0-	-0-	-0-	133161	2			N	-0-					-0-
*07	161259 X	161259	-0-	-0-	-0-	161259	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193633	X	173911	-0-	-19722	-0-	173911	2			N	-0-					-0-
03	206987	X	129107	-0-	-77880	-0-	9	1	129098	2	N	-0-					-0-
04	200310	X	-0-	-0-	-200310	-0-					N	-0-					-0-
05	206987	X	40724	-0-	-166263	-0-	40724	2			N	-0-					-0-
06	149241	X	149241	-0-	-0-	-0-	149241	2			N	-0-					-0-
07	185907	X	172786	-0-	-13121	-0-	172786	2			N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

02	153033	X	98309	-0-	-54724	-0-	1351	1	96630	3	Y	209	192	1			52
							98	4	230	9							
03	163587	X	89685	-0-	-73902	-0-	1201	1	88469	3	Y	4	53	1			3
							11	4	4	9							
04	158310	X	86973	-0-	-71337	-0-	1291	1	85627	3	Y	8	9	1			2
							46	4	9	9							
05	163587	X	81418	-0-	-82169	-0-	1231	1	80170	3	Y	15					17
							17	9									
06	158310	X	72666	-0-	-85644	-0-	1139	1	71517	3	Y	9	22	1			4
							10	9									
07	105090	X	69652	-0-	-35438	-0-	1164	1	68476	3	Y	6	8	1			2
							5	4	7	9							

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

02	0		406005	-0-	406005	1519230	50	1	405955	2	N	-0-					-0-
03	0		368159	-0-	368159	1887389	56	1	368103	2	N	-0-					-0-
04	0		304492	-0-	304492	2191881	60	1	304432	2	N	-0-					-0-
05	2459586	X	267705	-0-	-2191881	-0-	62	1	267643	2	N	-0-					-0-
06	528480	X	169592	-0-	-358888	-0-	39	1	169553	2	N	-0-					-0-
07	546096	X	186195	-0-	-359901	-0-	37	1	186158	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

02	0		370354	-0-	370354	1367391	46	1	370308	2	N	-0-					-0-
03	0		358992	-0-	358992	1726383	55	1	358937	2	N	-0-					-0-
04	0		311374	-0-	311374	2037757	61	1	311313	2	N	-0-					-0-
05	2326828	X	289071	-0-	-2037757	-0-	67	1	289004	2	N	-0-					-0-
06	375840	X	229259	-0-	-146581	-0-	53	1	229206	2	N	-0-					-0-
07	388368	X	197184	-0-	-191184	-0-	39	1	197145	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

02	172724	X	71136	-0-	-101588	-0-	980	1	70085	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
03	184636	X	65100	-0-	-119536	-0-	872	1	64220	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	178680	X	62473	-0-	-116207	-0-	928	1	61512	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	184636	X	58776	-0-	-125860	-0-	889	1	57887	3	Y	-0-					-0-
06	178680	X	51892	-0-	-126788	-0-	814	1	51078	3	Y	-0-					-0-
07	184636	X	49148	-0-	-135488	-0-	822	1	48323	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

02	0		425842	-0-	425842	1552262	53	1	425789	2	N	-0-					-0-
03	0		392970	-0-	392970	1945232	60	1	392910	2	N	-0-					-0-
04	0		323072	-0-	323072	2268304	63	1	323009	2	N	-0-					-0-
05	0	W	282531	-0-	282531	2550835	66	1	282465	2	N	-0-					-0-
06	0	W	213371	-0-	213371	2764206	49	1	213322	2	N	-0-					-0-
07	0	W	190624	-0-	190624	2954830	38	1	190586	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		366446	-0-	366446	1340414	46	1	366400	2	N	-0-					-0-
03	0		353303	-0-	353303	1693717	54	1	353249	2	N	-0-					-0-
04	0		306525	-0-	306525	2000242	60	1	306465	2	N	-0-					-0-
05	0	W	284337	-0-	284337	2284579	66	1	284271	2	N	-0-					-0-
06	0	W	191507	-0-	191507	2476086	44	1	191463	2	N	-0-					-0-
07	0	W	215083	-0-	215083	2691169	43	1	215040	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

02	0		357506	-0-	357506	1225324	44	1	357462	2	N	-0-					-0-
03	0		337037	-0-	337037	1562361	52	1	336985	2	N	-0-					-0-
04	0		292223	-0-	292223	1854584	57	1	292166	2	N	-0-					-0-
05	0	W	273002	-0-	273002	2127586	64	1	272938	2	N	-0-					-0-
06	0	W	185285	-0-	185285	2312871	42	1	185243	2	N	-0-					-0-
07	0	W	208351	-0-	208351	2521222	41	1	208310	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

02	0		403772	-0-	403772	1526668	50	1	403722	2	N	-0-					-0-
03	0		375597	-0-	375597	1902265	58	1	375539	2	N	-0-					-0-
04	0		305499	-0-	305499	2207764	60	1	305439	2	N	-0-					-0-
05	0	W	265083	-0-	265083	2472847	62	1	265021	2	N	-0-					-0-
06	0	W	195092	-0-	195092	2667939	45	1	195047	2	N	-0-					-0-
07	0	W	186498	-0-	186498	2854437	37	1	186461	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

12	0		11643	-0-	11643	11643	17	1	11626	2	N	-0-					-0-
01	0		146913	-0-	146913	158556	143	1	146770	2	N	-0-					-0-
02	0		151240	-0-	151240	309796	121	1	151119	2	N	-0-					-0-
03	0		111299	-0-	111299	421095	105	1	111194	2	N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	421095					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	421095					N	-0-					-0-
06	0		112268	-0-	112268	533363	318	1	111950	2	N	-0-					-0-
07	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	523253					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

02	11455	X	10378	-0-	-1077	-0-	903	1	9475	2	N	-0-					5
03	11811	X	11471	-0-	-340	-0-	943	1	10528	2	N	-0-					5
04	11370	X	11078	-0-	-292	-0-	928	1	10150	2	N	-0-					5
05	11439	X	11247	-0-	-192	-0-	940	1	10306	2	N	1	1	8			5
							1	9									
06	11100	X	10809	-0-	-291	-0-	943	1	9866	2	N	-0-					5
07	11470	X	11362	-0-	-108	-0-	973	1	10389	2	N	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

02	7772	X	6762	-0-	-1010	-0-	1348	1	5414	2	Y	-0-					21
03	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	1545	1	5872	2	Y	-0-					21
04	7410	X	6755	-0-	-655	-0-	1366	1	5388	2	Y	1					22
							1	9									
05	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	1484	1	5728	2	Y	-0-					22
06	7320	X	7170	-0-	-150	-0-	1383	1	5787	2	Y	-0-					22
*07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1335	1	6247	2	Y	-0-					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	971	1	3900	2	Y	-0-			7
03	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	973	1	3698	2	Y	-0-			7
04	4950	X	4161	-0-	-789	-0-	842	1	3319	2	Y	-0-			7
05	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	862	1	3328	2	Y	-0-			7
06	5040	X	4148	-0-	-892	-0-	800	1	3348	2	Y	-0-			7
07	5208	X	4197	-0-	-1011	-0-	739	1	3458	2	Y	-0-			7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-			12
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			12
04	510	X	387	-0-	-123	-0-	78	1	308	2	Y	1			13
							1	9							
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	454	1	2124	2	Y	-0-			13

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

02	4640	X	3912	-0-	-728	-0-	780	1	3132	2	Y	-0-			179
03	4960	X	3460	-0-	-1500	-0-	721	1	2739	2	Y	-0-			179
04	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	884	1	3486	2	Y	8			187
							9	9							
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	872	1	3366	2	Y	5			192
							6	9							
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	871	1	3646	2	Y	-0-			192
07	4526	X	3954	-0-	-572	-0-	696	1	3258	2	Y	-0-			192

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

02	64641	X	53479	-0-	-11162	-0-	53479	2			N	-0-			5
03	66340	X	57057	-0-	-9283	-0-	57057	2			N	-0-			5
04	63090	X	53468	-0-	-9622	-0-	53468	2			N	-0-			5
05	60791	X	51785	-0-	-9006	-0-	51785	2			N	-0-			5
06	57540	X	49848	-0-	-7692	-0-	49848	2			N	-0-			5
07	57164	X	49861	-0-	-7303	-0-	49861	2			N	-0-			5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

02	70963	X	57358	-0-	-13605	-0-	57358	2			N	-0-			-0-
03	72633	X	61381	-0-	-11252	-0-	61381	2			N	-0-			-0-
04	68820	X	57013	-0-	-11807	-0-	57013	2			N	-0-			-0-
05	66371	X	54569	-0-	-11802	-0-	54569	2			N	-0-			-0-
06	62040	X	51943	-0-	-10097	-0-	51943	2			N	-0-			-0-
07	61380	X	52232	-0-	-9148	-0-	52232	2			N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	679	715	1			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	713	366	1			445
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	344	1			101
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					192
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					218
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	363	1			177

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HILBIG                          //CONT.//   41379 001   ASSOCIATED              STORAGE                          CNTY: BASTROP
  LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY  //CONT.// 511280
    HILBIG OIL UNIT NO. 1             WELL #:   17H   RRCID -> 151599  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 STG WDRL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 STG WDRL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 STG WDRL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 STG WDRL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 STG WDRL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 STG WDRL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HILBIG, SOUTH (NAVARRO)                   41383 500   ASSOCIATED              ONE WELL                         CNTY: BASTROP
  SAHARA OIL AND GAS, INC.                743278
    HILBIG, FRED                      WELL #:    1    RRCID -> 098852  COMPL. DATE 02/07/1982  TOTAL DEPTH  1725 PERF. 1676 -  1688
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HOG & FROG (ANACACHO)                     41948 003   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                         CNTY: ZAVALA
  RHD HOLDINGS, L.L.C.                    704799
    WILKERSON                         WELL #:    1    RRCID -> 158938  COMPL. DATE 09/12/1996  TOTAL DEPTH  2876 PERF. 1350 -  1364
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HOLMAN RANCH, N (PENN)                    42298 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                         CNTY: EDWARDS
  PATNO OIL & GAS COMPANY                 643327
    EPPS                              WELL #: 4701    RRCID -> 135345  COMPL. DATE 06/29/1990  TOTAL DEPTH  6482 PERF. 6415 -  6482
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 43
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 43
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 43
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 43
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 43
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 43

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TRIPLE G OPERATING, LLC                 870379
    EPPS                              WELL #:    2    RRCID -> 091710  COMPL. DATE 01/15/1981  TOTAL DEPTH  6978 PERF. 4480 -  5198
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EPPS                              WELL #:    3    RRCID -> 093161  COMPL. DATE 04/22/1981  TOTAL DEPTH  5500 PERF. 4911 -  5189
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					44
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					44
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	40	1			4
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					4
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	5					9
							6	9									
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					9

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	132	-0-	-318	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	5	1	51	3	Y	1					18
							1	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	9	12	1			15
							10	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	6					21
							7	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					21
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					21
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					21

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					14
03	930	N	752	-0-	-178	-0-	125	1	627	3	Y	-0-	8	1			6
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	127	1	682	3	Y	3					9
							3	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	136	1	672	3	Y	-0-					9
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	3	Y	-0-					9
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	124	1	691	3	Y	-0-					9

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	79	1	357	3	Y	-0-					10
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	3	Y	-0-	6	1			4
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	41	1	218	3	Y	2					6
							2	9									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-					6
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	412	3	Y	-0-					6
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	Y	-0-					6

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	31	1	164	3	Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

02	203	X	115	-0-	-88	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	139	-0-	-78	-0-	23	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	77	-0-	-78	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	662	3	Y	-0-					13
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	86	1	434	3	Y	-0-	8	1			5
04	1050	N	490	-0-	-560	-0-	76	1	411	3	Y	3					8
							3	9									
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	85	1	418	3	Y	-0-					8
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	75	1	397	3	Y	-0-					8
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	73	1	409	3	Y	-0-					8

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488 N	795	-0-	-693	-0-	102	1	679	2	Y	13	103	1			50
						14	9									
*09	1200 N	997	-0-	-203	-0-	113	1	876	2	Y	7					57
						8	9									
*10	1116 N	973	-0-	-143	-0-	113	1	841	2	Y	17					74
						19	9									
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	105	1	793	2	Y	20					94
						22	9									
*12	1023 N	893	-0-	-130	-0-	105	1	767	2	Y	19					113
						21	9									
*01	DLQ G-10	930	-0-	930	930	102	1	798	2	Y	27	3	1			137
						30	9									
*02	1700 N	834	-0-	-866	64	97	1	717	2	Y	18	3	1			152
						20	9									
*03	919 N	855	-0-	-64	-0-	98	1	738	2	Y	17	3	1			166
						19	9									
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	105	1	832	2	Y	20	174	1			12
						22	9									
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	Y	21	3	1			30
						23	9									
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	104	1	779	2	Y	18	6	1			42
						20	9									
07	DLQ G-10	923	-0-	923	923	102	1	800	2	Y	19	3	1			58
						21	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

*08	403	N	399	-0-	-4	-0-	52	1	347	2	N	-0-					17
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	N	-0-					17
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-					17
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	500	2	N	1					18
							1	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	N	2					20
							2	9									
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	3	4	1			19
							3	9									
*02	464	N	413	-0-	-51	-0-	49	1	363	2	N	1	2	1			18
							1	9									
*03	496	N	285	-0-	-211	-0-	33	1	251	2	N	1	1	1			18
							1	9									
*04	480	N	303	-0-	-177	-0-	34	1	268	2	N	1	1	1			18
							1	9									
*05	434	N	150	-0-	-284	-0-	17	1	132	2	N	1					19
							1	9									
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	N	1	2	1			18
							1	9									
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	17	1	136	2	N	-0-					18

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7285	X	4667	-0-	-2618	-0-	608	1	4033	2	Y	24					64
							26	9									
*09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	891	1	6888	2	Y	39					103
							43	9									
*10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	822	1	6129	2	Y	33					136
							36	9									
*11	7050	X	6772	-0-	-278	-0-	786	1	5932	2	Y	49	65	1			120
							54	9									
*12	7781	X	6783	-0-	-998	-0-	810	1	5914	2	Y	54	79	1			95
							59	9									
*01	DLQ	G-10	6900	-0-	6900	6900	777	1	6055	2	Y	62	23	1			134
							68	9									
*02	13192	X	6292	-0-	-6900	-0-	740	1	5495	2	Y	52	23	1			163
							57	9									
*03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	712	1	5359	2	Y	65	200	1			28
							72	9									
*04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	775	1	6116	2	Y	60					88
							66	9									
*05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	775	1	6053	2	Y	62	22	1			128
							68	9									
*06	6570	X	6281	-0-	-289	-0-	735	1	5484	2	Y	56	44	1			140
							62	9									
07	DLQ	G-10	6620	-0-	6620	6620	739	1	5816	2	Y	59	21	1			178
							65	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	2					26
							2	9									
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	Y	3					29
							3	9									
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	2					31
							2	9									
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	Y	4	5	1			30
							4	9									
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	5	6	1			29
							6	9									
*01	DLQ	G-10	448	-0-	448	448	51	1	394	2	Y	3	1	1			31
							3	9									
*02	909	N	461	-0-	-448	-0-	54	1	403	2	Y	4	2	1			33
							4	9									
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	Y	5	15	1			23
							6	9									
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	4					27
							4	9									
*05	496	N	437	-0-	-59	-0-	49	1	384	2	Y	4	1	1			30
							4	9									
*06	450	N	422	-0-	-28	-0-	49	1	369	2	Y	4	3	1			31
							4	9									
07	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	50	1	394	2	Y	3	1	1			33
							3	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	181	1	1201	2	N	11					159
							12	9									
*09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	271	1	2097	2	N	23	170	1			12
							25	9									
*10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	197	1	1469	2	N	2					14
							2	9									
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	186	1	1401	2	N	6					20
							7	9									
*12	2480	N	1599	-0-	-881	-0-	192	1	1401	2	N	5					25
							6	9									
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	206	1	1610	2	N	56	6	1			75
							62	9									
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1491	2	N	11	6	1			80
							12	9									
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	257	1	1931	2	N	38	8	1			110
							42	9									
*04	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	189	1	1494	2	N	17	76	1			51
							19	9									
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	228	1	1782	2	N	19	7	1			63
							21	9									
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	260	1	1937	2	N	26	15	1			74
							29	9									
*07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	309	1	2431	2	N	33	9	1			98
							36	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	110	1	727	2	N	8					149
							9	9									
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	197	1	1521	2	N	15	21	1			143
							17	9									
*10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	154	1	1146	2	N	8					151
							9	9									
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	149	1	1125	2	N	14					165
							15	9									
*12	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	128	1	933	2	N	14					179
							15	9									
*01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	126	1	985	2	N	17	4	1			192
							19	9									
*02	1247	N	786	-0-	-461	-0-	92	1	684	2	N	9	3	1			198
							10	9									
*03	1085	N	916	-0-	-169	-0-	106	1	797	2	N	12	191	1			19
							13	9									
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	136	1	1073	2	N	17					36
							19	9									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	2	N	12	4	1			44
							13	9									
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	125	1	934	2	N	15	7	1			52
							17	9									
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	136	1	1073	2	N	19	4	1			67
							21	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	651	N	603	-0-	-48	-0-	79	1	523	2	N	1					36
							1	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	99	1	763	2	N	1					37
							1	9									
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	N	1					38
							1	9									
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	N	-0-					38
*12	899	N	672	-0-	-227	-0-	81	1	591	2	N	-0-					38
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	89	1	695	2	N	-0-	6	1	18	7	14
*02	580	N	410	-0-	-170	-0-	48	1	359	2	N	3	2	1			15
							3	9									
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	666	2	N	4	3	1			16
							4	9									
*04	750	N	271	-0-	-479	-0-	30	1	240	2	N	1	1	1			16
							1	9									
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	N	3	2	1			17
							3	9									
*06	750	N	697	-0-	-53	-0-	82	1	609	2	N	5	5	1			17
							6	9									
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	710	2	N	3	3	1			17
							3	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

*08	2387	N	1554	-0-	-833	-0-	203	1	1344	2	N	6					64
							7	9									
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	273	1	2111	2	N	7					71
							8	9									
*10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	255	1	1902	2	N	3					74
							3	9									
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	231	1	1741	2	N	10					84
							11	9									
*12	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	253	1	1844	2	N	11					95
							12	9									
*01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	236	1	1841	2	N	15	7	1			103
							17	9									
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	231	1	1714	2	N	10	7	1			106
							11	9									
*03	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	221	1	1662	2	N	13	8	1			111
							14	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	238	1	1878	2	N	12					123
							13	9									
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	241	1	1880	2	N	11	7	1			127
							12	9									
*06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	11	15	1			123
							12	9									
07	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	248	1	1954	2	N	9	7	1			125
							10	9									

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	310	N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	213	-0-	-267	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	246	-0-	-157	-0-	29	1	217	2	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	205	-0-	-43	-0-	23	1	180	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	186	N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	126	-0-	-84	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	118	-0-	-192	-0-	13	1	104	2	N	1					1
							1	9									
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					1
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					1

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

*08	4092	X	2833	-0-	-1259	-0-	371	1	2462	2	N	-0-					-0-
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	520	1	4018	2	N	-0-					-0-
*10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	492	1	3671	2	N	-0-					-0-
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	464	1	3502	2	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	491	1	3587	2	N	10					10
							11	9									
*01	4712	X	3978	-0-	-734	-0-	450	1	3510	2	N	16	13	1			13
							18	9									
*02	4408	X	3681	-0-	-727	-0-	436	1	3238	2	N	6	14	1			5
							7	9									
*03	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	430	1	3235	2	N	12	15	1			2
							13	9									
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	459	1	3624	2	N	15					17
							17	9									
*05	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	447	1	3487	2	N	16	13	1			20
							18	9									
*06	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	422	1	3151	2	N	13	25	1			8
							14	9									
07	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	423	1	3334	2	N	16	12	1			12
							18	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

*08	14322 #	11810	-0-	-2512	-0-	1544	1	10248	2	N	16	87	1	58
						18	9							
*09	15900 #	14013	-0-	-1887	-0-	1603	1	12392	2	N	16			74
						18	9							
*10	18495 R	18495	-0-	-0-	-0-	2182	1	16276	2	N	34			108
						37	9							
*11	21204	19562	-0-	-1642	-0-	2282	1	17219	2	N	55			163
						61	9							
*12	22580	20672	-0-	-1908	-0-	2474	1	18067	2	N	119			282
						131	9							
*01	23229	20758	-0-	-2471	-0-	2341	1	18249	2	N	153	205	1	230
						168	9							
*02	20111	18681	-0-	-1430	-0-	2205	1	16375	2	N	92	70	1	252
						101	9							
*03	18507	15616	-0-	-2891	-0-	1819	1	13690	2	N	97	63	1	286
						107	9							
*04	23738	20586	-0-	-3152	-0-	2300	1	18153	2	N	121	258	1	149
						133	9							
*05	25599	21951	-0-	-3648	-0-	2476	1	19333	2	N	129	72	1	206
						142	9							
*06	21272	19574	-0-	-1698	-0-	2298	1	17149	2	N	115	137	1	184
						127	9							
*07	23957	21232	-0-	-2725	-0-	2379	1	18728	2	N	114	67	1	231
						125	9							

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

*08	8556 X	6367	-0-	-2189	-0-	833	1	5530	2	Y	4					103
						4	9									
*09	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	1012	1	7822	2	Y	8					111
						9	9									
*10	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	1099	1	8197	2	Y	9					120
						10	9									
*11	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1050	1	7923	2	Y	13					133
						14	9									
*12	8866 X	8487	-0-	-379	-0-	1021	1	7452	2	Y	13	94	1			52
						14	9									
*01	DLQ G-10	9225	-0-	9225	9225	1034	1	8064	2	Y	115	70	1			97
						127	9									
*02	17773 X	8548	-0-	-9225	-0-	1008	1	7484	2	Y	51	32	1			116
						56	9									
*03	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	940	1	7077	2	Y	41	32	1			125
						45	9									
*04	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1021	1	8058	2	Y	44	25	1			144
						48	9									
*05	9300 X	9110	-0-	-190	-0-	1028	1	8026	2	Y	51	30	1			165
						56	9									
*06	9000 X	8145	-0-	-855	-0-	957	1	7142	2	Y	42	57	1			150
						46	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	35	1	407	2	Y	1					2
						1	9									
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
07	465 N	182	-0-	-283	-0-	10	1	171	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

*09	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	1987	1	41340	2	N	998	1084	1			286
						1098	9									
*10	45229 X	43660	-0-	-1569	-0-	2113	1	40495	2	N	956	1067	1			175
						1052	9									
11	43770 X	38318	-0-	-5452	-0-	1853	1	35524	2	N	855	726	1			304
						941	9									
*12	45229 X	37852	-0-	-7377	-0-	1781	1	35015	2	N	960	1079	1			185
						1056	9									
*01	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	1857	1	33738	2	N	868	727	1			326
						955	9									
*02	42311 X	31823	-0-	-10488	-0-	1652	1	29313	2	N	780	820	1			286
						858	9									
*03	43648 X	33081	-0-	-10567	-0-	1763	1	30429	2	N	808	905	1			189
						889	9									
*04	36630 X	30777	-0-	-5853	-0-	1722	1	28229	2	N	751	725	1			215
						826	9									
05	37851 X	30291	-0-	-7560	-0-	1727	1	27752	2	N	738	676	1			277
						812	9									
06	35370 X	28900	-0-	-6470	-0-	1856	1	26256	2	N	716	751	1			242
						788	9									
07	34007 X	28466	-0-	-5541	-0-	1752	1	25948	2	N	696	741	1			197
						766	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20														

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		4604	-0-	4604	22149	64	1	4540	2	N	-0-					6
03	14B2 EXT		4597	-0-	4597	26746	64	1	4533	2	N	-0-					6
04	14B2 EXT		4064	-0-	4064	30810	65	1	3999	2	N	-0-					6
05	32844	X	2034	-0-	-30810	-0-	25	1	2009	2	N	-0-					6
06	6270	X	2135	-0-	-4135	-0-	108	1	2027	2	N	-0-					6
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	2382	-0-	-1504	-0-	2237	3	24	4	Y	110	106	1			87
							121	9									
03	3658	X	2373	-0-	-1285	-0-	1953	3	309	4	Y	101	66	1			122
							111	9									
04	3120	X	2657	-0-	-463	-0-	2292	3	257	4	Y	98	177	1			43
							108	9									
05	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	488	2	1863	3	Y	83					126
							434	4	91	9							
06	3060	X	2389	-0-	-671	-0-	215	2	1668	3	Y	92					218
							405	4	101	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					218

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5744	1	23	4	Y	176	252	1			139
							194	9									
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5155	3	218	9	Y	198	106	1			231
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	4845	3	316	4	Y	164	323	1			72
							180	9									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	1021	2	3676	3	Y	188					260
							350	4	207	9							
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	594	2	4150	3	Y	170					430
							338	4	187	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					430

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	126	1	2605	3	Y	21	15	0			6
							23	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	187	1	4036	3	Y	31	30	0	2	8	5
							18	4	34	9							
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2573	3	Y	7	11	0			1
							8	9									
05	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	163	1	2488	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
06	2580	X	1616	-0-	-964	-0-	199	1	1180	3	Y	215	173	0			42
							237	9									
07	4278	X	1355	-0-	-2923	-0-	367	1	935	3	Y	38	75	0			5
							11	4	42	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					16
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					16
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					16
05	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	2			N	-0-					16
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					16
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

02	8091	X	6589	-0-	-1502	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	5722	-0-	-2927	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
04	9960	X	5665	-0-	-4295	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
05	10292	X	822	-0-	-9470	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	5990	-0-	-3970	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1851	-0-	-266	-0-	1851	2			N	-0-					70
03	2325	N	1940	-0-	-385	-0-	1940	2			N	-0-					70
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					70
05	1984	N	71	-0-	-1913	-0-	71	2			N	-0-					70
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					70
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	3	33	9	Y	30	2	8			386
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	629	3	26	9	Y	24	3	8			407
04	930	N	517	-0-	-413	-0-	476	3	41	9	Y	37	16	8			428
05	1023	N	463	-0-	-560	-0-	427	3	36	9	Y	33	12	8			449
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	470	3	30	9	Y	27	10	8			466
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	928	3	34	9	Y	31	186	1	13	8	298

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1343
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1343
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1115	3	48	9	Y	44					1387
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	3	1	9	Y	1	101	0			1287
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	871	3	48	9	Y	44					1331
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1331

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			608
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2318	3	72	9	Y	65	60	0			613
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2010	3	63	9	Y	57	42	0			628
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1651	3	56	9	Y	51	33	0			646
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					646
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					646

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1302	-0-	-583	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2249
03	2232	X	1557	-0-	-675	-0-	1303	3	254	9	Y	231	155	0			2325
04	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	1832	3	230	9	Y	209	224	0	14	8	2296
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3281	3	374	9	Y	340	145	0	12	8	2479
06	1500	X	141	-0-	-1359	-0-	63	3	78	9	Y	71	31	0	6	8	2513
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2195	3	224	9	Y	204	189	0	13	8	2515

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	261	-0-	-58	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			973
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	162	3	28	9	Y	25	21	0			977
04	240	X	156	-0-	-84	-0-	141	3	15	9	Y	14	13	0			978
05	279	X	196	-0-	-83	-0-	190	3	6	9	Y	5	5	0			978
06	270	X	192	-0-	-78	-0-	170	3	22	9	Y	20	15	0			983
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	59	3	10	9	Y	9	9	0			982

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1851	-0-	-1078	-0-	178	1	1467	3	Y	187	192	1			122
							206	9									
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	154	1	1724	3	Y	77	77	1			122
							85	9									
04	2220	X	1167	-0-	-1053	-0-	137	1	939	3	Y	83	63	1			142
							91	9									
05	2914	X	2060	-0-	-854	-0-	194	1	1753	3	Y	103	139	1			106
							113	9									
06	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	144	1	2056	3	Y	100	76	1			130
							110	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	682	N	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	416	1	1595	2	N	1	1	8			402
							1	9									
03	2201	N	1067	-0-	-1134	-0-	300	1	767	2	N	-0-					402
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					402
05	2263	N	113	-0-	-2150	-0-	37	1	76	2	N	-0-					402
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					402
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	-0-					402

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

02	6003	X	106	-0-	-5897	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	224	-0-	-5790	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	856	-0-	-764	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1685	-0-	-516	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	356	-0-	-1906	-0-	53	1	235	2	Y	62					236
							68	9									
03	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	276	1	768	2	Y	63	158	1	1	8	140
							1	4	69	9							
04	1320	X	1001	-0-	-319	-0-	260	1	725	2	Y	8					148
							7	4	9	9							
05	1302	X	823	-0-	-479	-0-	153	1	641	2	Y	26					174
							29	9									
06	1260	X	227	-0-	-1033	-0-	52	1	114	2	Y	55	173	1			56
							61	9									
07	1116	X	188	-0-	-928	-0-	41	1	118	2	Y	4	48	1			12
							25	4	4	9							

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	116	1	164	2	N	-0-					344
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1617	2	N	-0-					344
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	354	2	N	20					364
							22	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					364
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					364
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					364

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	116	1	1496	2	N	186	367	1			411
							205	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	N	204	347	1			268
							224	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					268
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					268
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					268
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	116	1	161	2	N	19					369
							21	9									
03	496	N	134	-0-	-362	-0-	124	1	10	9	N	9					378
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	1	2	9	N	2					380
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					380
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					380
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	187	1			193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

02	1798	X	493	-0-	-1305	-0-	116	1	377	2	N	-0-					448
03	1922	X	1476	-0-	-446	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					448
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	120	1	313	2	N	-0-					448
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					448
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					448
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

02	348	N	171	-0-	-177	-0-	116	1	55	9	N	50					294
03	465	N	141	-0-	-324	-0-	124	1	17	9	N	15					309
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	211	1	442	2	N	31					340
							110	4	34	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					340
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					340
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

02	435	N	148	-0-	-287	-0-	2	1	129	2	N	15					201
							17	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	185	1			17
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020														

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

02	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3		N	-0-					-0-
03	961 N	521	-0-	-440	B	-0-	521	3		N	-0-					-0-
04	750 N	521	-0-	-229	B	-0-	521	3		N	-0-					-0-
05	837 N	623	-0-	-214	B	-0-	623	3		N	-0-					-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-					-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	3		N	-0-					-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-					-0-
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3		N	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

02	3451 #	3295	-0-	-156	-0-	116	1	3135	3	N	40					159
						44	9									
03	3689 #	3433	-0-	-256	-0-	124	1	3259	3	N	45					204
						50	9									
04	3900 #	2598	-0-	-1302	-0-	120	1	2412	3	N	60					264
						66	9									
05	4030 #	3346	-0-	-684	-0-	124	1	3159	3	N	57					321
						63	9									
06	3900 #	3059	-0-	-841	-0-	120	1	2892	3	N	43					364
						47	9									
07	3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					364

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					112
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					112
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	63	1	172	2	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	2	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	74	1	133	2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	85	1	166	2	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	N	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	77	1	158	2	N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	3	Y	-0-					-0-
							608	4									
03	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	222	1	1090	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	251	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	433	1	1158	3	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	333	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	353	1	1349	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1131	-0-	-899	-0-	86	1	1037	3	Y	7					31
							8	9									
03	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	105	1	1506	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
04	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	97	1	1292	3	Y	6					14
							7	9									
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	72	1	957	3	Y	5					19
							6	9									
06	3150	X	1439	-0-	-1711	-0-	100	1	1326	3	Y	12					31
							13	9									
*07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1569	3	Y	-0-					31

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	629	1	6968	3	Y	815	772	1			192
						3286	4	897	9							
03	12679 X	8427	-0-	-4252	-0-	1219	1	5996	3	Y	1102	1047	1			247
						1212	9									
04	12270 X	9252	-0-	-3018	-0-	1510	1	6862	3	Y	800	955	1			92
						880	9									
05	12679 X	8547	-0-	-4132	-0-	2123	1	5669	3	Y	686	723	1			55
						755	9									
06	12180 X	9526	-0-	-2654	-0-	1916	1	6884	3	Y	660	562	1			153
						726	9									
07	11718 X	11403	-0-	-315	-0-	2167	1	8281	3	Y	868	841	1			180
						955	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	755	3	Y	2					111
						2	9									
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	6	87	1			30
						7	9									
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	207	1	619	3	Y	9					39
						10	9									
05	899 N	833	-0-	-66	-0-	63	1	755	3	Y	14					53
						15	9									
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1	976	3	Y	28					81
						31	9									
*07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	80	1	1042	3	Y	2					83
						2	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					5
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	70	1	843	3	Y	-0-	4	1			1
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	180	3	Y	1					2
						1	9									
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	1					3
						1	9									
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	4	1	49	3	Y	1					4
						1	9									
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					4

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10411	X	8502	-0-	-1909	-0-	734	1	7766	3	Y	2					106
							2	9									
03	11129	X	8626	-0-	-2503	-0-	654	1	7965	3	Y	6	83	1			29
							7	9									
04	10770	X	8484	-0-	-2286	-0-	2135	1	6340	3	Y	8					37
							9	9									
05	10416	X	6548	-0-	-3868	-0-	507	1	6026	3	Y	14					51
							15	9									
06	8850	X	8683	-0-	-167	-0-	674	1	7980	3	Y	26					77
							29	9									
07	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	712	1	7916	3	Y	2					79
							2	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

02	4060	X	3282	-0-	-778	-0-	284	1	2998	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	983	1	2991	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3322	-0-	-878	-0-	839	1	2483	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	318	1	3759	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3699	-0-	-471	-0-	289	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	228	1	3036	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	3	Y	10					47
							11	9									
03	1364	N	513	-0-	-851	-0-	33	1	477	3	Y	3	37	1			13
							3	9									
04	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	79	1	1058	3	Y	9					22
							10	9									
05	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	108	1	1447	3	Y	8					30
							9	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	100	1	1337	3	Y	15					45
							17	9									
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	170	1	2262	3	Y	-0-					45

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	906	-0-	-117	-0-	69	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	915	-0-	-75	-0-	230	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	Y	-0-					-0-
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	860	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	3	N	25					124
							28	9									
03	961	N	705	-0-	-256	-0-	45	1	651	3	N	8	98	1			34
							9	9									
04	1470	N	651	-0-	-819	-0-	44	1	582	3	N	23					57
							25	9									
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	124	1	1648	3	N	20					77
							22	9									
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	45	1	598	3	N	36					113
							40	9									
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	3	N	-0-					113

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	8					38
							9	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	128	1	1843	3	N	1	29	1			10
							1	9									
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	3	N	7					17
							8	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	443	3	N	7					24
							8	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	3	N	13					37
							14	9									
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	N	-0-					37

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	1					19
							1	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	80	1	241	3	Y	2					7
							2	9									
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	298	3	Y	2					9
							2	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	5					14
							6	9									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					14

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4537	-0-	-190	-0-	263	1	2901	3	Y	1	1	1			-0-
							1372	4	1	9							
03	5146	X	3338	-0-	-1808	-0-	567	1	2770	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4980	X	3821	-0-	-1159	-0-	693	1	3127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5146	X	3173	-0-	-1973	-0-	867	1	2305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4680	X	4160	-0-	-520	-0-	910	1	3249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	935	1	3550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
							221	4	1	9							
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	73	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	93	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	557	-0-	-249	-0-	143	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	97	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	106	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

02	1073 N	866	-0-	-207	-0-	50	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
						262	4	1	9							
03	1209 N	602	-0-	-607	-0-	102	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1230 N	569	-0-	-661	-0-	103	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	930 N	552	-0-	-378	-0-	151	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	153	1	545	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	136	1	516	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

02	10241	2735	-0-	-7506	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	4867	2586	-0-	-2281	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	4710	4085	-0-	-625	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4867	2458	-0-	-2409	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	4710	2894	-0-	-1816	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*07	4216 #	3081	-0-	-1135	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

02	T. A.	483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
06	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908	3			Y	-0-					1
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3			Y	-0-					1
04	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					1
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			Y	-0-					1
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	3			Y	-0-					1
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

02	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	60	3			N	-0-					144
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	N	1					145
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					145
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					145
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					145
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					145

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					1
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					1
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					1
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					1
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					1
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					1
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					1
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					1
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	552	3	50	9	Y	45					243
03	527 N	288	-0-	-239	-0-	288	3			Y	-0-					243
04	510 N	254	-0-	-256	-0-	254	3			Y	-0-					243
05	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	3			Y	-0-					243
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					243
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	229	3	57	9	Y	52					295

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	33	30	1			38
						36	9									
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	38	17	1			59
						42	9									
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	35	36	1			58
						39	9									
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	128	49	1			137
						199	3	141	9							
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	104	52	1			189
						82	3	114	9							
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	102	107	1			184
						112	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	728	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	137	1	1267	3	N	5	2	1			8
							6	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	5	5	1			8
							6	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	303	1	16	2	N	4	5	1			7
							2488	3	4	9							
06	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	99	1	6	2	N	6	3	1			10
							995	3	7	9							
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	102	1	4	2	N	4	5	1			9
							1018	3	4	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	142	1	1611	3	N	4	4	1			4
							4	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	130	1	1706	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	133	1	1650	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	251	1	7	2	N	2	2	1			3
							3923	3	2	9							
06	2970	N	1887	-0-	-1083	-0-	113	1	2	2	N	3	2	1			4
							1769	3	3	9							
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	123	1	1	2	N	2	2	1			4
							1851	3	2	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	174	1	2098	3	N	-0-			17
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	157	1	2361	3	N	11			28
						12	9							
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	128	1	2258	3	N	8			36
						9	9							
*05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	163	1	2286	2	N	3			39
						3	9							
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	143	1	20	2	N	5			44
						2149	3	6	9					
*07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	136	1	14	2	N	-0-			44
						2211	3							

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. //CONT.// 680845
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	735	-0-	-222	-0-	735	3			Y	-0-					35
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					35
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					35
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					35
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	3			Y	-0-					35
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					35
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					35
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					35
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					35
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2020 - P/A 08/06/20

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

02	20677	N	16632	-0-	-4045	-2716	666	1	12839	2	N	2843	2880	1	2	8	61
							3127	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2716																	
03	20212	N	16373	-0-	-3839	-2716	742	1	12901	2	N	2482	2402	1	1	8	140
							2730	9									
04	16950	N	12161	-0-	-4789	-2716	596	1	9409	2	N	1960	2052	1			48
							2156	9									
05	17794	N	-0-	-0-	-17794	-2716					N	-0-					48
06	15840	N	3670	-0-	-12170	-2716	29	1	3371	2	N	245	107	1			186
							270	9									
*07	17040	N	19756	-0-	2716	-0-	696	1	14964	2	N	3724	3743	1			167
							4096	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

02	10846	N	10524	-0-	-322	-0-	372	1	9543	2	N	551	567	0			-0-
							3	4	606	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15497	N	15497	-0-	-0-	-0-	535	1	14253	2	N	644	640	0	1	8	3
							1	4	708	9							
04	15630	N	11693	-0-	-3937	-0-	458	1	10293	2	N	855	856	0	1	8	1
							1	4	941	9							
05	11253	N	1246	-0-	-10007	-0-	80	1	1138	2	N	25	23	0			3
							28	9									
06	15000	N	12615	-0-	-2385	-0-	213	1	11479	2	N	838	840	0			1
							1	4	922	9							
07	12090	N	11729	-0-	-361	-0-	373	1	10723	2	N	575	575	0	1	8	-0-
							633	9									

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

02	14672		58508	-0-	43836	43836	45384	2	13124	9	N	11931	11946	1	21	8	110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 43836																	
03	101832	R	57996	-0-	-43836	-0-	46604	2	11392	9	N	10356	10379	1	26	8	61
04	46420	R	46420	-0-	-0-	-0-	37561	2	8859	9	N	8054	8077	1	1	8	37
05	25699	#	-0-	-0-	-25699	-25699					N	-0-					37
06	24870	#	45847	-0-	20977	-4722	37121	2	8726	9	N	7933	7862	1			108
07	0	W	42381	-0-	42381	37659	34600	2	7781	9	N	7074	7155	1			27

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				62									
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

*09	53580 N	46441	-0-	-7139	36309	2056	1	42769	2	Y	1469	1310	0	196	1	200
						1616	9									
*10	11004 N	46994	-0-	35990	72299	2242	1	42975	2	Y	1615	1490	0	179	1	146
						1777	9									
11	48360 N	44577	-0-	-3783	68516	2120	1	40629	2	Y	1662	1431	0	108	1	269
						1828	9									
*12	47988 N	43769	-0-	-4219	64297	2039	1	40050	2	Y	1527	1463	0	116	1	217
						1680	9									
*01	106385 R	42088	-0-	-64297	-0-	2107	1	38328	2	Y	1503	1364	0	138	1	218
						1653	9									
*02	5869	38603	-0-	32734	32734	1980	1	35119	2	Y	1367	1262	0	118	1	205
						1504	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32734																
*03	72543 R	39809	-0-	-32734	-0-	2097	1	36140	2	Y	1429	1280	0	189	1	165
						1572	9									
*04	37522 R	37522	-0-	-0-	-0-	2072	1	33984	2	Y	1333	1179	0	145	1	174
						1466	9									
*05	43772 #	37436	-0-	-6336	-6336	2121	1	34146	2	Y	1063	805	0	114	1	318
						1169	9									
*06	40740 #	35685	-0-	-5055	-11391	2269	1	32153	2	Y	1148	1184	0	116	1	166
						1263	9									
*07	41261 #	36953	-0-	-4308	-15699	2274	1	33665	2	Y	922	812	0	129	1	147
						1014	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32734

*09	425589 R	183946	-0-	-241643	-0-	8106	1	168732	2	Y	6462	5805	0	1041	1	879
						7108	9									
*10	99032	172069	-0-	73037	73037	8216	1	157447	2	Y	5824	5388	0	787	1	528
						6406	9									
11	274860 #	142301	-0-	-132559	-59522	6833	1	130974	2	Y	4085	3561	0	390	1	662
						4494	9									
*12	258726 #	150550	-0-	-108176	-167698	6973	1	136943	2	Y	6031	5552	0	285	1	856
						6634	9									
01	211203 #	137805	-0-	-73398	-241096	6905	1	125467	2	Y	4939	4533	0	545	1	717
						5433	9									
*02	52818	120384	-0-	67566	-173530	6176	1	109512	2	Y	4269	3957	0	389	1	640
						4696	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173530																
*03	172081 #	120207	-0-	-51874	-225404	6329	1	109113	2	Y	4332	3881	0	591	1	500
						4765	9									
*04	145680 #	110203	-0-	-35477	-260881	6066	1	99441	2	Y	4269	3774	0	439	1	556
						4696	9									
*05	150536 #	106508	-0-	-44028	-304909	6017	1	96831	2	Y	3327	2524	0	366	1	993
						3660	9									
*06	133350 #	97963	-0-	-35387	-340296	6212	1	87959	2	Y	3447	3579	0	364	1	497
						3792	9									
*07	128681 #	96328	-0-	-32353	-372649	5867	1	86901	2	Y	3236	2833	0	386	1	514
						3560	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173530																
*09	SHUT IN	86521	-0-	86521	89039	3118	1	64888	2	Y	16832	14557	0	61	1	2289
						18515	9									
*10	SHUT IN	112071	-0-	112071	201110	4430	1	84878	2	Y	20694	19059	0	2049	1	1875
						22763	9									
11	48360	51406	-0-	3046	204156	1852	1	35532	2	Y	12747	11171	0	1387	1	2066
						14022	9									
*12	47988	94466	-0-	46478	250634	3678	1	72251	2	Y	16852	15636	0	890	1	2392
						18537	9									
01	211203	85993	-0-	-125210	125424	3694	1	67160	2	Y	13763	12636	0	1522	1	1997
						15139	9									
*02	5869	67584	-0-	61715	187139	2953	1	52354	2	Y	11161	10402	0	1084	1	1672
						12277	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187139																
*03	172081	55086	-0-	-116995	70144	2429	1	41897	2	Y	9782	8781	0	1544	1	1129
						10760	9									
*04	134838 R	64694	-0-	-70144	-0-	3040	1	49831	2	Y	10748	9486	0	991	1	1400
						11823	9									
*05	94457 #	58018	-0-	-36439	-36439	2867	1	46094	2	Y	8234	6255	0	921	1	2458
						9057	9									
*06	83220 #	50570	-0-	-32650	-69089	2722	1	38558	2	Y	8445	8784	0	901	1	1218
						9290	9									
*07	72230 #	46711	-0-	-25519	-94608	2430	1	36024	2	Y	7506	6586	0	945	1	1193
						8257	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187139																
*09	SHUT IN	269437	-0-	269437	270051	11273	1	234694	2	Y	21336	18436	0	5	1	2901
						23470	9									
*10	SHUT IN	325294	-0-	325294	595345	14827	1	284137	2	Y	23936	22071	0	2597	1	2169
						26330	9									
11	48360	259411	-0-	211051	806396	11879	1	227851	2	Y	17892	15558	0	1603	1	2900
						19681	9									
*12	47988	207404	-0-	159416	965812	9313	1	182922	2	Y	13790	13484	0	1248	1	1958
						15169	9									
01	211203	179594	-0-	-31609	934203	8707	1	158214	2	Y	11521	10561	0	1246	1	1672
						12673	9									
*02	5869	148517	-0-	142648	1076851	7381	1	130895	2	Y	9310	8680	0	907	1	1395
						10241	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1076851																
*03	172081	139600	-0-	-32481	1044370	7134	1	123013	2	Y	8594	7709	0	1288	1	992
						9453	9									
*04	145680	122370	-0-	-23310	1021060	6546	1	107276	2	Y	7771	6880	0	871	1	1012
						8548	9									
*05	1133018 R	111958	-0-	-1021060	-0-	6206	1	99883	2	Y	5335	4088	0	666	1	1593
						5869	9									
*06	173790 #	115189	-0-	-58601	-58601	7275	1	103052	2	Y	4420	4791	0	584	1	638
						4862	9									
*07	158751 #	110190	-0-	-48561	-107162	6674	1	98835	2	Y	4255	3722	0	495	1	676
						4681	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	17453	-0-	17453	17453	1034	1	14634	2	N	1623	1389	0			234
						1785	9									
*07	SHUT IN	320250	-0-	320250	337703	18142	1	268602	2	N	30460	25670	0	182	1	4842
						33506	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 05/07/2020 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5					9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	474	-0-	-2919	-0-	474	2			N	-0-	171	1			22
03	2852	X	328	-0-	-2524	-0-	328	2			N	-0-					22
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					22
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					22
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					22

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1831	2	63	9	N	57					154
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1900	2	28	9	N	25					179
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					179
05	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1810	2	10	9	N	9					188
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	2	39	9	N	35					223
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	2	39	9	N	35					258

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

02	609	N	597	-0-	-12	-0-	597	2			N	-0-					125
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					130
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12					142
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					143
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	693	2	1	9	N	1					144
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					144

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6193	2	11	9	N	10					37
03	930	X	581	-0-	-349	-0-	579	2	2	9	N	2					39
04	900	X	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					39
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2					41
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					41
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	4					45

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2020 - P/A 05/20/20

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3		N	-0-			-0-
03	5270 X	3200	-0-	-2070	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
04	5460 X	3429	-0-	-2031	-0-	3429	3		N	-0-			-0-
05	6045 X	5424	-0-	-621	-0-	5424	3		N	-0-			-0-
06	5850 X	5274	-0-	-576	-0-	5274	3		N	-0-			-0-
07	6045 X	5911	-0-	-134	-0-	5911	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	750 N	476	-0-	-274	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

02	2291 X	1639	-0-	-652	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
03	2449 X	1450	-0-	-999	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
04	1890 X	1010	-0-	-880	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	980	-0-	-550	-0-	980	3		N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
*07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

02	754 X	600	-0-	-154	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	806 X	336	-0-	-470	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	600 X	381	-0-	-219	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05	651 X	579	-0-	-72	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	630 X	482	-0-	-148	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	660	-0-	-360	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

02	1363 N	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

02	319 N	294	-0-	-25	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	845	-0-	-685	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

02	2349 N	2236	-0-	-113	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2449 N	1810	-0-	-639	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	2370 N	1509	-0-	-861	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

02	957 N	860	-0-	-97	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	992 N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

02	435 N	143	-0-	-292	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1453	-0-	-84	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	731	-0-	-829	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

02	1218	N	870	-0-	-348	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

02	2175	X	1616	-0-	-559	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1236	-0-	-1089	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1004	-0-	-1246	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

02	3828	X	1545	-0-	-2283	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3134	-0-	-826	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2943	-0-	-1149	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

02	609	X	502	-0-	-107	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	651	X	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	630	X	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1189 N	1087	-0-	-102	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
03	868 N	758	-0-	-110	-0-	758 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	713	-0-	-637	-0-	713 3		N	-0-			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
03	1643 N	867	-0-	-776	-0-	867 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	823	-0-	-557	-0-	823 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
*07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

02	2842 X	2651	-0-	-191	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2017	-0-	-711	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1816	-0-	-884	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	1952	-0-	-869	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
*07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

02	957 N	907	-0-	-50	-0-	907 3		N	-0-			-0-
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	816 3		N	-0-			-0-
04	990 N	633	-0-	-357	-0-	633 3		N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

02	2117 X	1581	-0-	-536	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	1071	-0-	-1192	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
04	1800 X	1008	-0-	-792	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
06	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
*07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

02	2117 X	1470	-0-	-647	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	1165	-0-	-1098	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1518	-0-	-672	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
*07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

02	3335 X	3040	-0-	-295	-0-	3040 3		N	-0-			-0-
03	3472 X	1820	-0-	-1652	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
04	3360 X	1777	-0-	-1583	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2457	-0-	-723	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
07	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	2523 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1342	-0-	-862	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1584	-0-	-126	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

02	1073	N	1061	-0-	-12	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	681	-0-	-429	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

02	2958	X	2718	-0-	-240	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2133	-0-	-905	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1868	-0-	-1072	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2435	-0-	-479	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

02	2784	X	2755	-0-	-29	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1822	-0-	-2332	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2263	-0-	-1907	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

02	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1344	-0-	-392	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1316	-0-	-484	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	660	N	412	-0-	-248	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3342	-0-	-602	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

02	1044	N	460	-0-	-584	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

02	783	N	700	-0-	-83	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

02	957	N	905	-0-	-52	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

02	783	N	641	-0-	-142	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	481	-0-	-659	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

02	986	N	720	-0-	-266	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

02	754	X	675	-0-	-79	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19					131
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2151	2	34	9	N	31					162
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	N	17					179
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	2	21	9	N	19					198
*06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2091	2	52	9	N	47	153	1			92
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	29					121

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					81
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					81
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					81
*05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					81
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	57	1			24
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

02	1479	N	899	-0-	-580	-0-	899	2		N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-					-0-
06	1170	N	850	-0-	-320	-0-	850	2		N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

02	928	N	741	-0-	-187	-0-	741	2		N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-					-0-
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2		N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

02	290	N	74	-0-	-216	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

02	1160	N	416	-0-	-744	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	208	-0-	-970	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	52	-0-	-1118	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

02	493	N	124	-0-	-369	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

02	696	N	248	-0-	-448	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	690	N	31	-0-	-659	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

02	145	N	35	-0-	-110	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
05	217 #	160	-0-	-57	-0-	35	2	125	3	N	-0-			-0-
06	210 #	141	-0-	-69	-0-	18	2	123	3	N	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	2556	-0-	2556	27951	1278	1	1278	2	N	-0-			-0-
09	0	2261	-0-	2261	30212	1018	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	0	2036	-0-	2036	32248	958	1	1078	2	N	-0-			-0-
11	0	2096	-0-	2096	34344	797	1	1299	2	N	-0-			-0-
12	0	2085	-0-	2085	36429	961	1	1124	2	N	-0-			-0-
01	0	1884	-0-	1884	38313	981	1	903	2	N	-0-			-0-
02	0	1621	-0-	1621	39934	821	1	800	2	N	-0-			-0-
03	0	1870	-0-	1870	41804	549	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	0	1850	-0-	1850	43654	700	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	0	2290	-0-	2290	45944	724	1	1566	2	N	-0-			-0-
06	0	1842	-0-	1842	47786	505	1	1337	2	N	-0-			-0-
07	0	2003	-0-	2003	49789	438	1	1565	2	N	-0-			-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					317
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	671	3	114	9	N	104					421
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62					483
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	617	3	39	9	N	35	162	1			356
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	3			N	-0-					356
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	590	3	68	9	N	62					418

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					17
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					17
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					17
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					17
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1370	-0-	-399	-0-	1370	3			N	-0-					58
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					58
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					58
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					58
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					58
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					32
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					32
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					32
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					32
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					32
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					40
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					40
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					40
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					40
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					22
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					22
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					22
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					22
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					22
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					23
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					23
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					33
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					33
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					33
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					33
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					70
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					70
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					70
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					70
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 N	133	-0-	-186	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438			N	-0-			63
03	4438 X	-0-	-0-	-4438	-0-			N	-0-			63
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	3266	106	1	1961	3	Y	27					125
						30	9									
03	DLQ G-10	1553	-0-	1553	4819	76	1	1430	3	Y	43	111	1			57
						47	9									
04	DLQ G-10	1248	-0-	1248	6067	60	1	1162	3	Y	24					81
						26	9									
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321	7388	67	1	1254	3	Y	-0-					81
*06	8113 X	725	-0-	-7388	-0-	32	1	691	3	Y	2					83
						2	9									
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					83

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

02	DLQ G-10	3537	-0-	3537	7602	180	1	3333	3	Y	22					284
						24	9									
03	DLQ G-10	3674	-0-	3674	11276	183	1	3469	3	Y	20	184	1			120
						22	9									
04	DLQ G-10	3100	-0-	3100	14376	150	1	2942	3	Y	7					127
						8	9									
05	DLQ G-10	3591	-0-	3591	17967	183	1	3375	3	Y	30					157
						33	9									
*06	20710 X	2743	-0-	-17967	-0-	124	1	2602	3	Y	15					172
						17	9									
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					172

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

02	DLQ G-10	3155	-0-	3155	5970	157	1	2980	3	Y	16					47
						18	9									
03	DLQ G-10	3420	-0-	3420	9390	170	1	3242	3	Y	7	38	1			16
						8	9									
04	DLQ G-10	2115	-0-	2115	11505	103	1	2005	3	Y	6					22
						7	9									
05	DLQ G-10	2583	-0-	2583	14088	128	1	2451	3	Y	4					26
						4	9									
*06	16668 X	2580	-0-	-14088	-0-	114	1	2458	3	Y	7					33
						8	9									
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					33

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

02	14B DENY	572	-0-	572	805	30	1	541	3	Y	1					1
						1	9									
03	14B2 EXT	1636	-0-	1636	2441	82	1	1548	3	Y	5	1	1			5
						6	9									
04	T. A.	1265	-0-	1265	3706	61	1	1202	3	Y	2					7
						2	9									
05	14B2 EXT	1479	-0-	1479	5185	76	1	1401	3	Y	2					9
						2	9									
*06	7016 X	1831	-0-	-5185	-0-	81	1	1722	3	Y	25					34
						28	9									
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					34

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

02	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5686	147	1	2779	3	Y	19					54
						21	9									
03	DLQ G-10	2527	-0-	2527	8213	126	1	2389	3	Y	11					65
						12	9									
04	DLQ G-10	2184	-0-	2184	10397	101	1	2081	3	Y	2					67
						2	9									
05	DLQ G-10	2342	-0-	2342	12739	117	1	2225	3	Y	-0-					67
*06	14630 X	1891	-0-	-12739	-0-	85	1	1805	3	Y	1					68
						1	9									
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

02	DLQ G-10	3396	-0-	3396	6440	172	1	3207	3	Y	15					46
						17	9									
03	DLQ G-10	1571	-0-	1571	8011	78	1	1486	3	Y	6					52
						7	9									
04	DLQ G-10	2905	-0-	2905	10916	140	1	2764	3	Y	1					53
						1	9									
05	DLQ G-10	3157	-0-	3157	14073	163	1	2994	3	Y	-0-					53
*06	16666 X	2593	-0-	-14073	-0-	118	1	2474	3	Y	1					54
						1	9									
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					54

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

02	DLQ G-10	513	-0-	513	1063	26	1	483	3	Y	4					17
						4	9									
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1595	26	1	494	3	Y	11	15	1			13
						12	9									
04	DLQ G-10	434	-0-	434	2029	21	1	410	3	Y	3					16
						3	9									
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2526	26	1	471	3	Y	-0-					16
*06	2898 N	372	-0-	-2526	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4492	110	1	2032	3	Y	16					67
						18	9									
03	DLQ G-10	2351	-0-	2351	6843	116	1	2182	3	Y	48	60	1			55
						53	9									
04	DLQ G-10	1917	-0-	1917	8760	92	1	1811	3	Y	13					68
						14	9									
05	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10938	112	1	2066	3	Y	-0-					68
*06	2900 N	1828	-0-	-1072	9866	83	1	1744	3	Y	1					69
						1	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9866					Y	NO RPT					69

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

02	DLQ G-10	8120	-0-	8120	16976	413	1	7668	3	Y	35					179
						39	9									
03	DLQ G-10	7658	-0-	7658	24634	384	1	7246	3	Y	25	143	1			61
						28	9									
04	DLQ G-10	6983	-0-	6983	31617	337	1	6628	3	Y	16					77
						18	9									
05	DLQ G-10	8140	-0-	8140	39757	419	1	7708	3	Y	12					89
						13	9									
*06	45935 X	6178	-0-	-39757	-0-	281	1	5884	3	Y	12					101
						13	9									
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					101

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

02	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1655	2	45	9	N	41					123
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1806	2	48	9	N	44					167
04	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1544	2	42	9	N	38	135	1			70
05	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	1479	2	48	9	N	44					114
06	1800 N	1492	-0-	-308	-0-	1436	2	56	9	N	51					165
07	1643 N	809	-0-	-834	-0-	794	2	15	9	N	14	125	1			54

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12552	2	267	9	N	243	372	1			186
03	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13837	2	200	9	N	182	186	1			182
04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11230	2	195	9	N	177	237	1			122
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9156	2	164	9	N	149					271
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7794	2	111	9	N	101	183	1			189
*07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6701	2	105	9	N	95	50	1			234

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

02	5742	X	4798	-0-	-944	-0-	577	1	4198	3	Y	21					52
							23	9									
03	6138	X	3502	-0-	-2636	-0-	570	1	2917	3	Y	14					66
							15	9									
04	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	652	1	4631	3	Y	5	57	1			14
							6	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	724	1	5364	3	Y	14					28
							15	9									
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	744	1	4984	3	Y	17					45
							19	9									
*07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	785	1	5446	3	Y	15					60
							17	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	740	-0-	-101	-0-	86	1	625	3	Y	26					80
							29	9									
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	95	1	484	3	Y	13					93
							14	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	10	83	1			20
							11	9									
05	806	N	619	-0-	-187	-0-	70	1	517	3	Y	29					49
							32	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	73	1	489	3	Y	33					82
							36	9									
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	76	1	530	3	Y	30					112
							33	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

02	23346		15704	-0-	-7642	-0-	15386	2	318	9	N	289	345	1			159
03	8618		13588	-0-	4970	4970	13348	2	240	9	N	218	175	1			202
04	20110		11740	-0-	-8370	-0-	11560	2	180	9	N	164	304	1			62
05	18558		11177	-0-	-7381	-0-	11019	2	158	9	N	144					206
06	9193	R	9193	-0-	-0-	-0-	9081	2	112	9	N	102	178	1			130
07	16802	#	7782	-0-	-9020	-0-	7687	2	95	9	N	86					216

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					82
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					82
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	N	-0-					82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					334
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
06	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	59	1	1244	3	Y	-0-					334
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT					334

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					82
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-					82
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	21	1	414	3	N	-0-					21
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					21
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	6					27
						7	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					96
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					96
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	21	1	412	3	N	-0-					13
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					13
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

*08	434 N	194	-0-	-240	-0-	25	1	169	2	N	-0-					72
*09	390 N	278	-0-	-112	-0-	32	1	246	2	N	-0-					72
*10	496 N	308	-0-	-188	-0-	36	1	272	2	N	-0-					72
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	-0-					72
*12	279 N	268	-0-	-11	-0-	32	1	235	2	N	1					73
						1	9									
*01	310 N	307	-0-	-3	-0-	35	1	271	2	N	1	1	1			73
						1	9									
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-	1	1			72
*03	279 N	200	-0-	-79	-0-	23	1	176	2	N	1	1	1			72
						1	9									
*04	300 N	160	-0-	-140	-0-	18	1	141	2	N	1					73
						1	9									
*05	403 N	307	-0-	-96	-0-	34	1	269	2	N	4	1	1			76
						4	9									
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	3	2	1			77
						3	9									
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	2	N	-0-					77

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	81	-0-	-1159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	660	N	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	139	-0-	-151	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	651	N	19	-0-	-632	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	155	-0-	-372	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	29	-0-	-464	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160 N	612	-0-	-548	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	517	-0-	-1157	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	990 N	611	-0-	-379	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					44
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					44
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					44
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					44
06	1260 N	611	-0-	-649	-0-	611	2			N	-0-					44
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

02	493 N	411	-0-	-82	-0-	306	2	105	9	N	95	179	1			20
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	301	2	88	9	N	80					100
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	290	2	77	9	N	70					170
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	362	2	88	9	N	80					250
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	390	2	77	9	N	70	172	1			148
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	664	2	61	9	N	55					203

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

02	348	N	92	-0-	-256	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	372	N	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348 N	187	-0-	-161	-0-	186	2	1	9	N	1					183
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	184	2	2	9	N	2					185
04	720 N	186	-0-	-534	-0-	184	2	2	9	N	2					187
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					187
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					190
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					190

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

02	6123	5004	-0-	-1119	-0-	4958	2	46	9	N	42					288
03	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3189	2	31	9	N	28					316
04	5820	2839	-0-	-2981	-0-	2815	2	24	9	N	22					338
05	6014	2442	-0-	-3572	-0-	2428	2	14	9	N	13					351
06	5820	2284	-0-	-3536	-0-	2273	2	11	9	N	10					361
07	5363 #	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					361

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	5543	3476	2	235	9	Y	214	181	1			120
03	DLQ G-10	1997	-0-	1997	7540	1917	2	80	9	Y	73					193
04	2714	1650	-0-	-1064	6476	1615	2	35	9	Y	32	181	1			44
05	3658	1673	-0-	-1985	4491	1628	2	45	9	Y	41					85
06	3540	1772	-0-	-1768	2723	1709	2	63	9	Y	57					142
*07	4630 R	1907	-0-	-2723	-0-	1898	2	9	9	Y	8	150	1			-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

02	435 N	366	-0-	-69	-0-	366	1			N	-0-			4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	1	6	9	N	5			9
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4			13
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-			13
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			13
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	Y	-0-			-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	632	-0-	-58	-0-	23	1	609	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	235	-0-	-664	-0-	1	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	613	-0-	-287	-0-	18	1	595	2	Y	-0-			-0-
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	32	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	818	-0-	-515	-0-	29	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	32	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	316	-0-	-676	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

02	464	N	411	-0-	-53	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	19	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	Y	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

02	754	N	590	-0-	-164	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	20	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	244	-0-	-376	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	734	2	Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	25	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	297	-0-	-416	-0-	1	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

02	580	N	550	-0-	-30	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	227	-0-	-362	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

02	377	N	237	-0-	-140	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

02	DLQ G-10		519	-0-	519	1391	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2457	38	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		855	-0-	855	3312	31	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		368	-0-	368	3680	1	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		778	-0-	778	4458	22	1	756	2	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	587	-0-	-2413	2045	17	1	570	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

02	DLQ G-10		225	-0-	225	484	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		254	-0-	254	738	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	976	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	1075	99	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		213	-0-	213	1288	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
*07	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

02	DLQ G-10		199	-0-	199	412	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		253	-0-	253	665	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	886	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		83	-0-	83	969	83	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		178	-0-	178	1147	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
*07	1433	N	286	-0-	-1147	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	130	-0-	130	313	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	463	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	168	-0-	168	631	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	54	-0-	54	685	54	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	154	-0-	154	839	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
*07	991 N	152	-0-	-839	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

02	DLQ G-10	498	-0-	498	1061	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	509	-0-	509	1570	18	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	485	-0-	485	2055	17	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	203	-0-	203	2258	203	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	405	-0-	405	2663	11	1	394	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	602	-0-	-2398	265	18	1	584	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

02	DLQ G-10	660	-0-	660	1441	23	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	933	-0-	933	2374	33	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	802	-0-	802	3176	29	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	297	-0-	297	3473	1	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	687	-0-	687	4160	20	1	667	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	763	-0-	-2237	1923	22	1	741	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

02	609 N	483	-0-	-126	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	-0-					-0-
05	527 N	195	-0-	-332	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	11	1	378	2	N	-0-					-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	15	1	488	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

02	696 N	629	-0-	-67	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	-0-					-0-
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
05	682 N	249	-0-	-433	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	19	1	627	2	N	-0-					-0-
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	10	1	353	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	N	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	1	1	316	2	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	N	-0-					-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	392	-0-	-101	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	17	1	472	2	N	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	N	-0-					-0-
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	480 N	254	-0-	-226	-0-	7	1	247	2	N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	16	1	534	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

02	377 N	345	-0-	-32	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
05	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	9	1	300	2	N	-0-					-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

02	435 N	394	-0-	-41	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	13	1	372	2	N	-0-					-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

02	435 N	409	-0-	-26	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
05	434 N	294	-0-	-140	-0-	1	1	293	2	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

02	406 N	334	-0-	-72	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	N	-0-					-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-					-0-
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
05	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	16	1	547	2	N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					198
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-					198
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					198
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	126	2	2	9	N	2	2	8			198
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					198
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	N	-0-					-0-
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
05	682	N	230	-0-	-452	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	28	1	765	2	N	-0-					-0-
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	28	1	757	2	N	-0-					-0-
05	806	N	317	-0-	-489	-0-	1	1	316	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	N	-0-					-0-
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	32	1	904	2	N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	32	1	856	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	31	1	831	2	N	-0-					-0-
05	992	N	335	-0-	-657	-0-	1	1	334	2	N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

02	1276	N	1007	-0-	-269	-0-	35	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	42	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	33	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	443	-0-	-642	-0-	1	1	442	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	406	-0-	-734	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	386	2	N	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

02	725	N	649	-0-	-76	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-
05	682	N	318	-0-	-364	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
06	750	N	243	-0-	-507	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	872	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

02	841	N	612	-0-	-229	-0-	21	1	591	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					-0-
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
06	720	N	300	-0-	-420	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

02	609	N	560	-0-	-49	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-					-0-
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	1	1	360	2	N	-0-					-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	480	N	183	-0-	-297	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	-0-					-0-
05	620	N	248	-0-	-372	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	18	1	609	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

02	261	N	217	-0-	-44	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	403	N	61	-0-	-342	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

02	377	N	359	-0-	-18	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	43	1	1148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	395	-0-	-876	-0-	1	1	394	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	20	1	554	2	N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
05	620	N	226	-0-	-394	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-
05	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	N	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
05	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	660	-0-	-181	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
05	713	N	308	-0-	-405	-0-	1	1	307	2	N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	134	-0-	-185	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-
05	744	N	251	-0-	-493	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	N	-0-					-0-
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	8	1	283	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

02	377	N	320	-0-	-57	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
05	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

02	145	N	131	-0-	-14	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

02	522	N	433	-0-	-89	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	555	2	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
05	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	577	2	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	16	1	527	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

02	377	N	348	-0-	-29	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	2	N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

02	667	N	547	-0-	-120	-0-	19	1	528	2	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	20	1	547	2	N	-0-					-0-
05	589	N	235	-0-	-354	-0-	1	1	234	2	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

02	261	N	250	-0-	-11	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

02	638	N	504	-0-	-134	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	19	1	529	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

02	290	N	235	-0-	-55	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

02	725	N	635	-0-	-90	-0-	22	1	613	2	N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	24	1	650	2	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
05	682	N	263	-0-	-419	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	N	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

02	580	N	502	-0-	-78	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	19	1	518	2	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
05	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
05	527 N	286	-0-	-241	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	22	1	597	2	N	-0-					-0-
04	750 N	534	-0-	-216	-0-	19	1	515	2	N	-0-					-0-
05	961 N	216	-0-	-745	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	600 N	74	-0-	-526	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

02	261 N	195	-0-	-66	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	97	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	270 N	90	-0-	-180	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

02	464 N	442	-0-	-22	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
05	465 N	243	-0-	-222	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	N	-0-					-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	14	1	472	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

02	551 N	494	-0-	-57	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	2	N	-0-					-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
05	527 N	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-					-0-
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

02	290 N	237	-0-	-53	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	922	2	N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
05	930 N	328	-0-	-602	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
06	900 N	664	-0-	-236	-0-	19	1	645	2	N	-0-					-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	14	1	471	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
04	660 N	484	-0-	-176	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
05	682 N	385	-0-	-297	-0-	1	1	384	2	N	-0-					-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	571	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	2	N	-0-					-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	N	-0-					-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	N	-0-					-0-
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	-0-					-0-
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
05	527 N	232	-0-	-295	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	N	-0-					-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	18	1	587	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

02	174 N	160	-0-	-14	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	666	-0-	-59	-0-	22	1	633	2	N	10	10	8			188
							11	9									
03	775	N	135	-0-	-640	-0-	4	1	130	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	14	14	8			188
							15	9									
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	2	1	499	2	N	4	4	8			188
							4	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	N	6	6	8			188
							7	9									
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	1223	2	N	12	12	8			188
							13	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	268	-0-	-910	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1064	2	14	9	N	13					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	2	14	9	N	13					13
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					13
05	1147	N	480	-0-	-667	-0-	480	2			N	-0-					13
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					13
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					13

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	496 N	171	-0-	-325	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	713 N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	544	-0-	-603	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	208	2	36	9	N	33					33
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					33
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					33
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					33

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	771	-0-	-438	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551 N	486	-0-	-65	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527 N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	474	-0-	-797	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	961	N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	589 N	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	494	-0-	-1087	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	558 N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	340	-0-	-683	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	837	N	327	-0-	-510	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	313	-0-	-896	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	869	-0-	-361	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	570	-0-	-701	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1274	-0-	-1175	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	744	N	247	-0-	-497	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1125	-0-	-611	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	431	-0-	-685	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	527	N	155	-0-	-372	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	755	-0-	-260	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	390	-0-	-190	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	17	-0-	-447	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	10	1			N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

*08	6262	X	3948	-0-	-2314	-0-	515	1	3420	2	N	12					89
							13	9									
*09	6060	X	5262	-0-	-798	-0-	601	1	4647	2	N	13					102
							14	9									
*10	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	667	1	4974	2	N	15					117
							17	9									
*11	5580	X	4567	-0-	-1013	-0-	533	1	4019	2	N	14					131
							15	9									
*12	5735	X	4330	-0-	-1405	-0-	518	1	3783	2	N	26					157
							29	9									
*01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	742	1	5787	2	N	42	22	1			177
							46	9									
*02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	676	1	5020	2	N	26	21	1			182
							29	9									
*03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	663	1	4994	2	N	38	18	1			202
							42	9									
*04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	708	1	5590	2	N	39	180	1			61
							43	9									
*05	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	668	1	5214	2	N	35	19	1			77
							39	9									
*06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	717	1	5348	2	N	39	43	1			73
							43	9									
*07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	735	1	5785	2	N	43	21	1			95
							47	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	297	1	2484	3	Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	249	1	2194	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1403	-0-	-891	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

02	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	183	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	312	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1153	-0-	-587	-0-	108	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	659	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

02	1160	N	1118	-0-	-42	-0-	119	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	106	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	173	1	925	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	765	-0-	-444	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	802	2	24	9	N	22	8	1			14
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4545	-0-	-124	-0-	486	1	4059	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	3168	-0-	-1823	-0-	322	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	1482	-0-	-3348	-0-	234	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	1086	-0-	-3781	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2581	-0-	-2129	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	1752	-0-	-568	-0-	213	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	354	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1312	-0-	-1028	-0-	123	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	870	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1625	-0-	-347	-0-	633	1	992	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	811	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1098	-0-	-4	-0-	33	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	192	-0-	-924	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

02	4263	X	3976	-0-	-287	-0-	3973	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1487	-0-	-1551	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	126	-0-	-1145	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	527	-0-	-744	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3281	-0-	281	281	3281	2			N	-0-					-0-
*07	2440	N	2159	-0-	-281	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3276	-0-	276	276	3276	2			N	-0-					-0-
*07	2508	N	2232	-0-	-276	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	273	-0-	-781	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	765	-0-	-692	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

02	4437	X	2415	-0-	-2022	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1730	-0-	-3013	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1655	-0-	-1975	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
*07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-			-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	3464	194	1	1731	2	Y	2			7
						2	9							
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	4761	121	1	1176	2	Y	-0-			7
04	DLQ G-10	1036	-0-	1036	5797	28	1	1007	2	Y	1			8
						1	9							
05	DLQ G-10	2235	-0-	2235	8032	276	1	1959	2	Y	-0-			8
06	DLQ G-10	1981	-0-	1981	10013	123	1	1858	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10013					Y	NO RPT			8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

02	DLQ G-10	176	-0-	176	341	18	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	755	39	1	375	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	1119	10	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	421	-0-	421	1540	52	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	279	-0-	279	1819	17	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1819					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

02	DLQ G-10	253	-0-	253	546	26	1	227	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	306	-0-	306	852	29	1	277	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10	294	-0-	294	1146	8	1	286	2	Y	-0-			8
05	DLQ G-10	324	-0-	324	1470	40	1	284	2	Y	-0-			8
06	DLQ G-10	262	-0-	262	1732	16	1	246	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1732					Y	NO RPT			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

02	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	2915	130	1	1158	2	Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	4273	127	1	1231	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	5620	37	1	1310	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	1370	-0-	1370	6990	169	1	1201	2	Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	950	-0-	950	7940	59	1	891	2	Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7940					Y	NO RPT					8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

02	DLQ	G-10	336	-0-	336	748	34	1	302	2	Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	280	-0-	280	1028	26	1	254	2	Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	262	-0-	262	1290	7	1	255	2	Y	-0-					18
05	DLQ	G-10	340	-0-	340	1630	42	1	298	2	Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	342	-0-	342	1972	21	1	321	2	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1972					Y	NO RPT					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

02	DLQ	G-10	508	-0-	508	990	51	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	542	-0-	542	1532	51	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	496	-0-	496	2028	14	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	537	-0-	537	2565	66	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	458	-0-	458	3023	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3023					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

02	DLQ	G-10	35	-0-	35	106	4	1	31	2	Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	100	-0-	100	206	9	1	91	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	290	2	1	82	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	235	-0-	235	525	29	1	206	2	Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	133	-0-	133	658	8	1	125	2	Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	658					Y	NO RPT					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	103	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	106	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	66	1	989	2	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

02	DLQ	G-10	449	-0-	449	1020	45	1	404	2	Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	430	-0-	430	1450	40	1	390	2	Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	157	-0-	157	1607	4	1	153	2	Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	247	-0-	247	1854	30	1	217	2	Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	127	-0-	127	1981	8	1	119	2	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1981					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	299	-0-	299	730	30	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	390	-0-	390	1120	36	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	385	-0-	385	1505	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	440	-0-	440	1945	54	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	371	-0-	371	2316	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2316					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	16	21	1			7
03	DLQ G-10	29	-0-	29	124	2	1	23	2	Y	4					11
						4	9									
04	DLQ G-10	85	-0-	85	209	2	1	83	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10	106	-0-	106	315	8	1	59	2	Y	35	21	1			25
						39	9									
06	DLQ G-10	66	-0-	66	381	4	1	56	2	Y	5	14	1			16
						6	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	381					Y	NO RPT					16

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1163	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	649	-0-	649	1812	61	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	2352	15	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	513	-0-	513	2865	63	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	84	-0-	84	2949	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2949					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	2652	126	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	3978	124	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1240	-0-	1240	5218	34	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1370	-0-	1370	6588	169	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1248	-0-	1248	7836	78	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7836					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	508	-0-	508	911	51	1	457	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	389	-0-	389	1300	36	1	353	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10	242	-0-	242	1542	7	1	235	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10	487	-0-	487	2029	60	1	427	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10	296	-0-	296	2325	18	1	278	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2325					Y	NO RPT					7

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	559	-0-	559	930	50	1	448	2	Y	55	60	1			19
						61	9									
03	DLQ G-10	667	-0-	667	1597	61	1	592	2	Y	13					32
						14	9									
04	DLQ G-10	438	-0-	438	2035	12	1	426	2	Y	-0-					32
05	DLQ G-10	629	-0-	629	2664	64	1	457	2	Y	98	60	1			70
						108	9									
06	DLQ G-10	420	-0-	420	3084	25	1	376	2	Y	17	40	1			47
						19	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3084					Y	NO RPT					47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	880	-0-	880	1673	70	1	624	2	Y	169	167	1			22
						186	9									
03	DLQ G-10	641	-0-	641	2314	60	1	581	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	462	-0-	462	2776	13	1	445	2	Y	4					26
						4	9									
05	DLQ G-10	819	-0-	819	3595	80	1	570	2	Y	154	169	1			11
						169	9									
06	DLQ G-10	603	-0-	603	4198	38	1	565	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4198					Y	NO RPT					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

02	DLQ G-10	959	-0-	959	2178	97	1	862	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10	931	-0-	931	3109	74	1	716	2	Y	128	103	1			47
						141	9									
04	DLQ G-10	755	-0-	755	3864	21	1	734	2	Y	-0-					47
05	DLQ G-10	999	-0-	999	4863	107	1	762	2	Y	118	105	1			60
						130	9									
06	DLQ G-10	828	-0-	828	5691	51	1	767	2	Y	9					69
						10	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5691					Y	NO RPT					69

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

02	DLQ G-10	22	-0-	22	69	2	1	20	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	7	-0-	7	76	1	1	6	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	13	-0-	13	89	13	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	40	-0-	40	129	5	1	35	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	23	-0-	23	152	1	1	22	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

02	DLQ G-10	592	-0-	592	1259	60	1	532	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1831	53	1	519	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10	422	-0-	422	2253	12	1	410	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10	390	-0-	390	2643	48	1	342	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10	577	-0-	577	3220	36	1	541	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3220					Y	NO RPT					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3625	162	1	1439	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	5493	174	1	1694	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6773	35	1	1245	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10	1342	-0-	1342	8115	166	1	1176	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9354	77	1	1162	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9354					Y	NO RPT					23

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

02	DLQ G-10	658	-0-	658	1599	66	1	592	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10	433	-0-	433	2032	40	1	393	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10	380	-0-	380	2412	10	1	370	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10	314	-0-	314	2726	39	1	275	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	62	-0-	62	2788	4	1	58	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2788					Y	NO RPT					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	324	-0-	324	694	33	1	291	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	233	-0-	233	927	22	1	211	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1200	7	1	266	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	319	-0-	319	1519	39	1	280	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	141	-0-	141	1660	9	1	132	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1660					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

02	DLQ G-10	287	-0-	287	521	29	1	258	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	282	-0-	282	803	26	1	256	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	249	-0-	249	1052	7	1	242	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	303	-0-	303	1355	37	1	266	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	258	-0-	258	1613	16	1	242	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1613					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3527	170	1	1509	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	1971	-0-	1971	5498	178	1	1729	2	Y	58	47	1			21
						64	9									
04	DLQ G-10	1683	-0-	1683	7181	46	1	1637	2	Y	-0-					21
05	DLQ G-10	2285	-0-	2285	9466	275	1	1952	2	Y	53	47	1			27
						58	9									
06	DLQ G-10	2026	-0-	2026	11492	126	1	1896	2	Y	4					31
						4	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11492					Y	NO RPT					31

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	86	1	763	2	N	179	187	1			77
						197	9									
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	184	186	1			75
						202	9									
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	25	1	894	2	N	80					155
						88	9									
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	890	2	N	204	187	1			172
						224	9									
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	-0-	61	1			111
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					111

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1329	65	1	578	2	Y	20	19	1			3
						22	9									
03	DLQ G-10	716	-0-	716	2045	67	1	649	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	655	-0-	655	2700	18	1	636	2	Y	1					4
						1	9									
05	DLQ G-10	754	-0-	754	3454	91	1	644	2	Y	17	19	1			2
						19	9									
06	DLQ G-10	714	-0-	714	4168	44	1	670	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4168					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

02	DLQ G-10	201	-0-	201	225	20	1	181	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	149	-0-	149	374	14	1	135	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10	117	-0-	117	491	3	1	114	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	80	-0-	80	571	10	1	70	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	53	-0-	53	624	3	1	50	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	624					Y	NO RPT					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

02	DLQ G-10	825	-0-	825	1996	83	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	910	-0-	910	2906	85	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	993	-0-	993	3899	27	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	819	-0-	819	4718	101	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	338	-0-	338	5056	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5056					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

02	DLQ G-10	841	-0-	841	1446	85	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1938	-0-	1938	3384	181	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1196	-0-	1196	4580	33	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5944	168	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1314	-0-	1314	7258	82	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7258					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

02	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2608	120	1	1064	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	3965	127	1	1230	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	1206	-0-	1206	5171	33	1	1173	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10	1690	-0-	1690	6861	209	1	1481	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	1162	-0-	1162	8023	72	1	1090	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8023					Y	NO RPT					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

02	DLQ G-10	449	-0-	449	1117	45	1	404	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	226	-0-	226	1343	21	1	205	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	333	-0-	333	1676	9	1	323	2	Y	1					2
						1	9									
05	DLQ G-10	523	-0-	523	2199	65	1	458	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	379	-0-	379	2578	24	1	355	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2578					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	2914	179	1	1598	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1879	-0-	1879	4793	175	1	1704	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	1679	-0-	1679	6472	46	1	1633	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1717	-0-	1717	8189	212	1	1505	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	1454	-0-	1454	9643	90	1	1364	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9643					Y	NO RPT					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	10	-0-	10	60	1	1	9	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

02	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2180	111	1	993	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1316	-0-	1316	3496	123	1	1193	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	4523	28	1	999	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1188	-0-	1188	5711	147	1	1041	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	1238	-0-	1238	6949	77	1	1161	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6949					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

02	DLQ G-10	657	-0-	657	1246	66	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	713	-0-	713	1959	67	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2572	17	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	706	-0-	706	3278	87	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	596	-0-	596	3874	37	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3874					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

02	DLQ G-10	118	-0-	118	292	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	363	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	437	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	478	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	503	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	503					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

02	DLQ G-10	131	-0-	131	170	13	1	118	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10	82	-0-	82	252	8	1	74	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10	171	-0-	171	423	5	1	166	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	129	-0-	129	552	16	1	113	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10	106	-0-	106	658	7	1	99	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	658					Y	NO RPT					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

02	DLQ G-10	905	-0-	905	1944	91	1	814	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10	803	-0-	803	2747	75	1	728	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10	730	-0-	730	3477	20	1	710	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	873	-0-	873	4350	108	1	765	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10	868	-0-	868	5218	54	1	814	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5218					Y	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	953	-0-	953	2002	96	1	857	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	954	-0-	954	2956	89	1	865	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	879	-0-	879	3835	24	1	855	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	987	-0-	987	4822	122	1	865	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	951	-0-	951	5773	59	1	892	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5773					Y	NO RPT					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

02	DLQ G-10	689	-0-	689	1393	70	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	765	-0-	765	2158	71	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	674	-0-	674	2832	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	816	-0-	816	3648	101	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	740	-0-	740	4388	46	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4388					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

02	DLQ G-10	839	-0-	839	1743	85	1	754	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	945	-0-	945	2688	88	1	857	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	883	-0-	883	3571	24	1	859	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	855	-0-	855	4426	106	1	749	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	807	-0-	807	5233	50	1	757	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5233					Y	NO RPT					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

02	DLQ G-10	451	-0-	451	1036	46	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	328	-0-	328	1364	31	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1723	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	420	-0-	420	2143	52	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	291	-0-	291	2434	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2434					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

02	DLQ G-10	243	-0-	243	445	25	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	282	-0-	282	727	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	209	-0-	209	936	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	272	-0-	272	1208	34	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	224	-0-	224	1432	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1432					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

02	DLQ G-10	693	-0-	693	1458	70	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	733	-0-	733	2191	68	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	631	-0-	631	2822	17	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	734	-0-	734	3556	91	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	633	-0-	633	4189	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4189					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

02	DLQ G-10	962	-0-	962	2004	97	1	865	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	1074	-0-	1074	3078	100	1	974	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	944	-0-	944	4022	26	1	918	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	933	-0-	933	4955	115	1	818	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	826	-0-	826	5781	51	1	775	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5781					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1378	58	1	520	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	689	-0-	689	2067	64	1	625	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	773	-0-	773	2840	21	1	752	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	780	-0-	780	3620	96	1	684	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	744	-0-	744	4364	46	1	698	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4364					Y	NO RPT					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	420	-0-	420	1238	42	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	1891	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	673	-0-	673	2564	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	2605	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	756	-0-	756	3361	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3361					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	39	-0-	39	83	4	1	35	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	14	-0-	14	97	1	1	13	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	13	-0-	13	110	13	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	21	-0-	21	131	3	1	18	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	5	-0-	5	136	5	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	960	-0-	960	1932	97	1	863	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3008	96	1	929	2	Y	46	37	1			17
						51	9									
04	DLQ G-10	839	-0-	839	3847	23	1	816	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10	985	-0-	985	4832	116	1	822	2	Y	43	38	1			22
						47	9									
06	DLQ G-10	836	-0-	836	5668	52	1	781	2	Y	3					25
						3	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5668					Y	NO RPT					25

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	74	-0-	74	275	7	1	67	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	3	-0-	3	278	3	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	149	-0-	149	427	4	1	145	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	284	-0-	284	711	35	1	249	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	113	-0-	113	824	7	1	106	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	824					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	602	-0-	602	1146	61	1	541	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1824	63	1	615	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	595	-0-	595	2419	16	1	579	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	631	-0-	631	3050	78	1	553	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	604	-0-	604	3654	38	1	566	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3654					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	181	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	196	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	36	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	186	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	100	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

02	DLQ G-10	77	-0-	77	187	8	1	69	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	59	-0-	59	246	6	1	53	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	132	-0-	132	378	4	1	128	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	73	-0-	73	451	9	1	64	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	105	-0-	105	556	7	1	98	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	4404	195	1	1732	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6251	172	1	1675	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1706	-0-	1706	7957	47	1	1659	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1998	-0-	1998	9955	247	1	1751	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	1171	-0-	1171	11126	73	1	1098	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11126					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

02	DLQ G-10	778	-0-	778	1676	79	1	699	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	840	-0-	840	2516	78	1	762	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	696	-0-	696	3212	19	1	677	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	764	-0-	764	3976	94	1	670	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	809	-0-	809	4785	50	1	759	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4785					Y	NO RPT					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

02	DLQ G-10	208	-0-	208	360	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	186	-0-	186	546	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	264	-0-	264	810	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	84	-0-	84	894	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	119	-0-	119	1013	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1013					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

02	DLQ G-10	896	-0-	896	1856	90	1	806	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	929	-0-	929	2785	87	1	842	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	851	-0-	851	3636	23	1	828	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	979	-0-	979	4615	121	1	858	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	876	-0-	876	5491	54	1	822	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5491					Y	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	959	-0-	959	1906	97	1	862	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2937	96	1	935	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3982	29	1	1016	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	1104	-0-	1104	5086	136	1	968	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	958	-0-	958	6044	60	1	898	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6044					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	89	-0-	89	443	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	465	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	508	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	566	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	252	-0-	252	818	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	950	-0-	950	2484	96	1	854	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	1232	-0-	1232	3716	115	1	1117	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	1038	-0-	1038	4754	28	1	1010	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	1217	-0-	1217	5971	150	1	1067	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	1806	-0-	1806	7777	112	1	1694	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7777					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	279	-0-	279	1224	28	1	251	2	Y	-0-					24
03	DLQ G-10	55	-0-	55	1279	5	1	50	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	70	-0-	70	1349	2	1	68	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	223	-0-	223	1572	28	1	195	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10	112	-0-	112	1684	7	1	105	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1684					Y	NO RPT					24

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1798	-0-	1798	3947	182	1	1616	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10	2050	-0-	2050	5997	191	1	1859	2	Y	-0-					62
04	DLQ G-10	1694	-0-	1694	7691	46	1	1648	2	Y	-0-					62
05	DLQ G-10	1641	-0-	1641	9332	202	1	1439	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10	34	-0-	34	9366	2	1	32	2	Y	-0-					62
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9366					Y	NO RPT					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1894	92	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	748	-0-	748	2642	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	2949	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	545	-0-	545	3494	67	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	387	-0-	387	3881	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3881					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1805	-0-	1805	3748	182	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2052	-0-	2052	5800	191	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1845	-0-	1845	7645	50	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1944	-0-	1944	9589	240	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1851	-0-	1851	11440	115	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11440					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					55
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					55
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					55
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-					55
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					55
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

02	DLQ G-10	168	-0-	168	325	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	487	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	646	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	806	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	151	-0-	151	957	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	957					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

02	DLQ G-10	139	-0-	139	309	14	1	125	2	Y	-0-					28
03	DLQ G-10	118	-0-	118	427	11	1	107	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10	149	-0-	149	576	4	1	145	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10	213	-0-	213	789	26	1	187	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10	183	-0-	183	972	11	1	172	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

02	DLQ G-10	16	-0-	16	52	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	79	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	112	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	24	-0-	24	136	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	18	-0-	18	154	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

02	DLQ G-10	466	-0-	466	1190	47	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1569	35	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	1825	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	446	-0-	446	2271	55	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	290	-0-	290	2561	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2561					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

02	DLQ G-10	756	-0-	756	1734	76	1	680	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	693	-0-	693	2427	65	1	628	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	420	-0-	420	2847	11	1	409	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	478	-0-	478	3325	59	1	419	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	464	-0-	464	3789	29	1	435	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3789					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	115	-0-	115	229	12	1	103	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	133	-0-	133	362	12	1	121	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	129	-0-	129	491	4	1	125	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	187	-0-	187	678	23	1	164	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	210	-0-	210	888	13	1	197	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	888					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

02	DLQ G-10	841	-0-	841	1588	85	1	756	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10	790	-0-	790	2378	74	1	716	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10	795	-0-	795	3173	22	1	773	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10	968	-0-	968	4141	119	1	849	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	915	-0-	915	5056	57	1	858	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5056					Y	NO RPT					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

02	DLQ G-10	582	-0-	582	1224	59	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	431	-0-	431	1655	40	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1893	7	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	114	-0-	114	2007	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	579	-0-	579	2586	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2586					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

02	DLQ G-10	1588	-0-	1588	2698	160	1	1428	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1490	-0-	1490	4188	139	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1189	-0-	1189	5377	33	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	868	-0-	868	6245	107	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	961	-0-	961	7206	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7206					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	114	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	121	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1582	92	1	817	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2606	83	1	807	2	Y	122	106	1			18
						134	9									
04	DLQ G-10	707	-0-	707	3313	19	1	688	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10	951	-0-	951	4264	117	1	834	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10	810	-0-	810	5074	50	1	760	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5074					Y	NO RPT					18

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

02	DLQ G-10	17	-0-	17	74	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	92	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	114	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	139	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	150	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

02	DLQ G-10	410	-0-	410	942	41	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	432	-0-	432	1374	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1792	11	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	483	-0-	483	2275	60	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	391	-0-	391	2666	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2666					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

02	DLQ G-10	648	-0-	648	1177	65	1	583	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1655	45	1	433	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	423	-0-	423	2078	12	1	411	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	474	-0-	474	2552	58	1	416	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	372	-0-	372	2924	23	1	349	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2924					Y	NO RPT					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

02	DLQ G-10	553	-0-	553	1282	56	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	1935	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	611	-0-	611	2546	17	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	742	-0-	742	3288	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	613	-0-	613	3901	38	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3901					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2319	112	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3489	109	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	894	-0-	894	4383	24	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	871	-0-	871	5254	107	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	691	-0-	691	5945	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5945					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	699	-0-	699	1511	71	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	848	-0-	848	2359	79	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	546	-0-	546	2905	15	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	372	-0-	372	3277	46	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	956	-0-	956	4233	59	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4233					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

02	DLQ G-10	710	-0-	710	1586	72	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	549	-0-	549	2135	51	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	464	-0-	464	2599	13	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	258	-0-	258	2857	32	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	288	-0-	288	3145	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3145					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

02	DLQ G-10	32	-0-	32	83	3	1	29	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	50	-0-	50	133	2	1	17	2	Y	28	32	1			6
						31	9									
04	DLQ G-10	33	-0-	33	166	1	1	32	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	53	-0-	53	219	7	1	46	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	16	-0-	16	235	1	1	15	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3267	166	1	1474	2	Y	-0-					24
03	DLQ G-10	1133	-0-	1133	4400	106	1	1027	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	1092	-0-	1092	5492	30	1	1062	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	1130	-0-	1130	6622	139	1	991	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10	1314	-0-	1314	7936	82	1	1232	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7936					Y	NO RPT					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

02	DLQ G-10	214	-0-	214	511	22	1	192	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10	419	-0-	419	930	39	1	380	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10	996	-0-	996	1926	27	1	969	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	726	-0-	726	2652	90	1	636	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	687	-0-	687	3339	43	1	644	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3339					Y	NO RPT					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

02	DLQ G-10	40	-0-	40	74	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	97	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	141	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4	-0-	4	145	4	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2136	105	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3154	95	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1038	-0-	1038	4192	28	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1146	-0-	1146	5338	141	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	990	-0-	990	6328	62	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6328					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

02	DLQ G-10	970	-0-	970	2348	98	1	872	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1440	-0-	1440	3788	134	1	1306	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	4986	33	1	1165	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1294	-0-	1294	6280	160	1	1134	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	1118	-0-	1118	7398	70	1	1048	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7398					Y	NO RPT					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

02	DLQ G-10	371	-0-	371	877	37	1	334	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	427	-0-	427	1304	37	1	360	2	Y	27	30	1			6
						30	9									
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1743	12	1	427	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	520	-0-	520	2263	64	1	456	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	457	-0-	457	2720	28	1	429	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2720					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

02	DLQ G-10	576	-0-	576	1072	58	1	518	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1584	48	1	464	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	417	-0-	417	2001	11	1	406	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	492	-0-	492	2493	61	1	431	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	392	-0-	392	2885	24	1	368	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2885					Y	NO RPT					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

02	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3376	152	1	1464	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10	1733	-0-	1733	5109	5	1	1728	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10	1792	-0-	1792	6901	103	1	1689	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10	1739	-0-	1739	8640	62	1	1677	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10	1714	-0-	1714	10354	55	1	1659	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10354					Y	NO RPT					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

02	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4423	47	1	2054	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	2514	-0-	2514	6937	44	1	2305	2	Y	150	55	1			104
						165	9									
04	DLQ G-10	2365	-0-	2365	9302	71	1	2294	2	Y	-0-					104
05	DLQ G-10	2459	-0-	2459	11761	133	1	2289	2	Y	34	100	1			38
						37	9									
06	DLQ G-10	2304	-0-	2304	14065	69	1	2235	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14065					Y	NO RPT					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	573	-0-	573	944	58	1	515	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	706	-0-	706	1650	66	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	647	-0-	647	2297	18	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	655	-0-	655	2952	81	1	574	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	576	-0-	576	3528	36	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3528					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	432	-0-	432	896	44	1	388	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	463	-0-	463	1359	43	1	420	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1783	12	1	412	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	419	-0-	419	2202	52	1	367	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	354	-0-	354	2556	22	1	332	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT			1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	6814	294	1	2618	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2376	-0-	2376	9190	222	1	2154	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1089	-0-	1089	10279	30	1	1059	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	10337	7	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	10490	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10490					Y	NO RPT			-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	428	-0-	428	917	40	1	388	2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	475	-0-	475	1392	1	1	474	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10	528	-0-	528	1920	30	1	498	2	Y	-0-			14
05	DLQ G-10	614	-0-	614	2534	22	1	592	2	Y	-0-			14
06	DLQ G-10	586	-0-	586	3120	19	1	567	2	Y	-0-			14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3120					Y	NO RPT			14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	560	-0-	560	1070	57	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	473	-0-	473	1543	44	1	429	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	462	-0-	462	2005	13	1	449	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	554	-0-	554	2559	68	1	486	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	455	-0-	455	3014	28	1	427	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3014					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1321	-0-	1321	2628	133	1	1188	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1320	-0-	1320	3948	123	1	1197	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1234	-0-	1234	5182	34	1	1200	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1166	-0-	1166	6348	144	1	1022	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	999	-0-	999	7347	62	1	937	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7347					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	249	-0-	249	615	6	1	243	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	373	-0-	373	988	4	1	231	2	Y	125	45	1			87
						138	9									
04	DLQ G-10	144	-0-	144	1132	4	1	140	2	Y	-0-					87
05	DLQ G-10	270	-0-	270	1402	13	1	228	2	Y	26	83	1			30
						29	9									
06	DLQ G-10	201	-0-	201	1603	6	1	195	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1603					Y	NO RPT					30

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

02	DLQ G-10	62	-0-	62	228	1	1	61	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10	46	-0-	46	274	1	1	45	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10	68	-0-	68	342	2	1	66	2	Y	-0-					43
05	DLQ G-10	88	-0-	88	430	5	1	83	2	Y	-0-					43
06	DLQ G-10	127	-0-	127	557	4	1	123	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

02	DLQ G-10	944	-0-	944	1764	87	1	838	2	Y	17	13	1			12
						19	9									
03	DLQ G-10	908	-0-	908	2672	3	1	898	2	Y	6	13	1			5
						7	9									
04	DLQ G-10	883	-0-	883	3555	51	1	832	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	849	-0-	849	4404	30	1	819	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	867	-0-	867	5271	27	1	831	2	Y	8	12	1			1
						9	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5271					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

02	DLQ G-10	414	-0-	414	1340	42	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	383	-0-	383	1723	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	1878	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	357	-0-	357	2235	44	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	193	-0-	193	2428	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2428					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

02	DLQ G-10	412	-0-	412	982	42	1	370	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	431	-0-	431	1413	40	1	391	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1852	12	1	427	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	569	-0-	569	2421	70	1	499	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	695	-0-	695	3116	43	1	652	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3116					Y	NO RPT					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

02	DLQ G-10	674	-0-	674	1393	64	1	610	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10	749	-0-	749	2142	2	1	747	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10	825	-0-	825	2967	47	1	778	2	Y	-0-					40
05	DLQ G-10	812	-0-	812	3779	29	1	783	2	Y	-0-					40
06	DLQ G-10	783	-0-	783	4562	25	1	758	2	Y	-0-					40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4562					Y	NO RPT					40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	355	-0-	355	667	36	1	319	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	335	-0-	335	1002	31	1	304	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1362	10	1	350	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	478	-0-	478	1840	59	1	419	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	324	-0-	324	2164	20	1	304	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2164					Y	NO RPT					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

02	DLQ G-10	796	-0-	796	1655	73	1	704	2	Y	17	13	1			12
						19	9									
03	DLQ G-10	888	-0-	888	2543	3	1	878	2	Y	6	13	1			5
						7	9									
04	DLQ G-10	924	-0-	924	3467	53	1	871	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	872	-0-	872	4339	31	1	841	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	869	-0-	869	5208	27	1	833	2	Y	8	12	1			1
						9	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5208					Y	NO RPT					1

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

02	DLQ G-10	855	-0-	855	1505	78	1	754	2	Y	21	15	1			15
						23	9									
03	DLQ G-10	620	-0-	620	2125	2	1	612	2	Y	5	15	1			5
						6	9									
04	DLQ G-10	669	-0-	669	2794	38	1	631	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	667	-0-	667	3461	24	1	643	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	608	-0-	608	4069	19	1	577	2	Y	11	14	1			2
						12	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4069					Y	NO RPT					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

02	DLQ G-10	983	-0-	983	2022	99	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3184	108	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	860	-0-	860	4044	24	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5332	159	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1117	-0-	1117	6449	69	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6449					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2296	110	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1116	-0-	1116	3412	104	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4447	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5538	135	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	988	-0-	988	6526	61	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6526					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

02	DLQ G-10	551	-0-	551	1110	56	1	495	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	611	-0-	611	1721	57	1	554	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	556	-0-	556	2277	15	1	541	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	639	-0-	639	2916	79	1	560	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	598	-0-	598	3514	37	1	561	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3514					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4318	230	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	5761	135	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1785	-0-	1785	7546	49	1	1736	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1567	-0-	1567	9113	193	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1076	-0-	1076	10189	67	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10189					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	77	-0-	77	147	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	201	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	71	-0-	71	272	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	76	-0-	76	348	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	37	-0-	37	385	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1815	73	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	981	-0-	981	2796	92	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	970	-0-	970	3766	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1255	-0-	1255	5021	155	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1102	-0-	1102	6123	69	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6123					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	401	-0-	401	881	9	1	392	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	559	-0-	559	1440	7	1	387	2	Y	150	55	1			104
						165	9									
04	DLQ G-10	395	-0-	395	1835	12	1	383	2	Y	-0-					104
05	DLQ G-10	508	-0-	508	2343	26	1	445	2	Y	34	100	1			38
						37	9									
06	DLQ G-10	420	-0-	420	2763	13	1	407	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2763					Y	NO RPT					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3286	152	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1505	-0-	1505	4791	140	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1416	-0-	1416	6207	39	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1534	-0-	1534	7741	189	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1379	-0-	1379	9120	86	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9120					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	143	-0-	143	300	14	1	129	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					19
04	DLQ G-10	86	-0-	86	386	2	1	84	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	373	-0-	373	759	46	1	327	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	295	-0-	295	1054	18	1	277	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	918	-0-	918	1542	92	1	817	2	Y	8					24
						9	9									
03	DLQ G-10	822	-0-	822	2364	77	1	745	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	751	-0-	751	3115	20	1	727	2	Y	4					28
						4	9									
05	DLQ G-10	788	-0-	788	3903	97	1	691	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10	815	-0-	815	4718	51	1	764	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4718					Y	NO RPT					28

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	220	-0-	220	488	20	1	194	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
03	DLQ G-10	187	-0-	187	675	1	1	185	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
04	DLQ G-10	205	-0-	205	880	12	1	193	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	240	-0-	240	1120	9	1	231	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	202	-0-	202	1322	6	1	194	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1322					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	11	-0-	11	16	5	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10	6	-0-	6	22	5	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	5	-0-	5	32	5	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	7	-0-	7	39	5	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

02	DLQ G-10	543	-0-	543	1214	55	1	488	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10	370	-0-	370	1584	35	1	335	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10	978	-0-	978	2562	27	1	951	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3687	139	1	986	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10	1053	-0-	1053	4740	66	1	987	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4740					Y	NO RPT					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	198	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	202	1	1967	2	Y	-0-					-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	50	1	1796	2	Y	-0-					-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	290	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	2078	-0-	-22	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

02	232 N	66	-0-	-166	-0-	5	1	60	3	Y	1					3
						1	9									
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	4	1	40	3	Y	1					4
						1	9									
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					4
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					4
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					4
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

02	522 N	137	-0-	-385	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	87	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928 N	915	-0-	-13	-0-	68	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	992 N	947	-0-	-45	-0-	77	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	960 N	318	-0-	-642	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	992 N	768	-0-	-224	-0-	60	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	719	-0-	-211	-0-	58	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-					10
03	806 N	536	-0-	-270	-0-	32	1	504	3	Y	-0-					10
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	37	41	1			6
						41	9									
05	1054 N	106	-0-	-948	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					6
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	80	1	1216	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					7
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					7
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					7
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					7
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					7
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

02	T. A.	612	-0-	612	1146	46	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	342	-0-	342	1488	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	456	-0-	456	1944	34	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	300	-0-	300	2244	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	280	-0-	280	2524	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	2059					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	274	-0-	-356	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	285	-0-	-490	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	Y	-0-					25
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	752	3	Y	-0-					25
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	-0-					25
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	103	1	624	3	Y	-0-					25
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					25
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					25

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					17
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	6	1	34	3	Y	1					18
							1	9									
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					18
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	3	Y	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			17
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1434	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	111	1	1315	3	Y	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	42					72
							46	9									
03	651	N	320	-0-	-331	-0-	11	1	278	3	N	28					100
							31	9									
04	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	3			N	-0-	77	1			23
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	30	1	496	3	N	-0-					23
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	167	1	542	3	N	-0-	23	1			-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	2161	3	Y	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	85	1	2131	3	Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	7	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	3	2	9	Y	2					2
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-			2	1	-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1539	-0-	-27	-0-	115	1	1424	3	Y	-0-					19
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	120	1	1355	3	Y	-0-					19
04	1320	N	717	-0-	-603	-0-	54	1	663	3	Y	-0-					19
05	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	78	1	924	3	Y	-0-					19
06	1440	N	865	-0-	-575	-0-	70	1	795	3	Y	-0-					19
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	159	-0-	-461	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	188	-0-	-412	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	91	-0-	-343	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	520	-0-	-263	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	N	-0-					-0-
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	22					85
							24	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	16					101
							18	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					101
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					101
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					101
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					101

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

02	1044 N	372	-0-	-672	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	868 N	23	-0-	-845	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	161	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	168	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	139	1	828	3	Y	5					5
						6	9									
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	256	1	758	3	Y	-0-					5
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	169	1	735	3	Y	-0-					5
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	3	Y	-0-					-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1460	-0-	-48	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	121	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	89	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	72	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	685	-0-	-755	-0-	56	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	55					69
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					69
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-	69	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	101	-0-	-160	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					4
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					4
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					4
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	156	-0-	-123	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					11
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					11
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	6					17
							7	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					17
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					17
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

02	435	N	399	-0-	-36	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					8
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	65	1	203	3	Y	-0-					8
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	Y	5					13
							6	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					13
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					13
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					14
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					14
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	12	1	286	3	Y	46	60	1			-0-
							51	9									
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

02	14B2	EXT	53	-0-	53	101	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	44	-0-	44	145	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	22	-0-	22	167	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	44	-0-	44	211	44	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	33	-0-	33	244	33	3			Y	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	213					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					11
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					11
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	2					13
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					13
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					13
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	454	-0-	-416	-0-	19	1	434	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	327	-0-	-355	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					3
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	27	1	441	3	Y	-0-					2
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	74	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	448	3	3	9	Y	3					63
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	306	3	8	9	Y	7					70
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	466	3	2	9	Y	2					72
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	-0-					72
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					72
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					72

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	168	-0-	-963	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	350	-0-	-670	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					6
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	-0-					6
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	2					8
							2	9									
05	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	3			Y	-0-					8
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					8
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

02	58	N	19	-0-	-39	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	3					11
							3	9									
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					11
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					11
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

02	87	N	28	-0-	-59	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					2
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	77	1	269	3	Y	-0-					2
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					3
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					3
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					28
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	15	1			13
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	46	-0-	-302	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					65
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					65
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					65
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					65
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					65
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					65

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1275	-0-	-30	-0-	58	1	1217	3	Y	-0-					2
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	104	1	1133	3	Y	-0-					2
04	1200	N	683	-0-	-517	-0-	40	1	641	3	Y	2					4
							2	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	851	3			Y	-0-					4
06	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	3			Y	-0-					4
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	6	3	1	9	Y	1					15
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	Y	1					16
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					7
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					7
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	3	Y	1					29
							1	9									
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	3	Y	2					31
							2	9									
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	43	-0-	-298	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	5					5
							6	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	876	3	Y	4					29
							4	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	3	Y	-0-					29
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					29
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					29
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					29
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					29

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	12	1	267	3	Y	7					23
							8	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	33	47	1			9
							36	9									
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					9
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					9
06	300	N	98	-0-	-202	-0-	5	1	92	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	655	-0-	-447	-0-	113	1	542	3	Y	-0-					4
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	109	1	463	3	Y	-0-					4
04	960	N	468	-0-	-492	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					4
05	713	N	283	-0-	-430	-0-	283	3			Y	-0-					4
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					4
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					8
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	46	3	Y	2					10
							2	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					10
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	17					27
							19	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	2					29
							2	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					29

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	3	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	95	1	1361	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	65	1	1047	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	731	-0-	-664	-0-	29	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	35	1	99	3	Y	-0-					12
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					12
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					12
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	4					16
							4	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					16
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	53	-0-	-266	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	3	Y	-0-					6
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					6
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					6
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					6
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					6
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-					5
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					5
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					5
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					5
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					5
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	95	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	69	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	134	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	106	1	633	3	Y	4					4
							4	9									
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	143	1	423	3	Y	-0-					4
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	96	1	415	3	Y	-0-					4
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	N	-0-					28
03	713 N	467	-0-	-246	-0-	450	3	17	9	N	15					43
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	N	23	58	1			8
						25	9									
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	7	1	643	3	N	-0-					8
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	N	-0-					8
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					8

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	N	-0-					-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	731	3	N	-0-					-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	71	1	613	3	N	-0-					-0-
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	61	1	560	3	N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	N	-0-					-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754 N	698	-0-	-56	-0-	121	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	446	-0-	-360	-0-	85	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	532	-0-	-218	-0-	65	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	25	-0-	-99	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	63	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	51	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	145	-0-	-174	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

02	232	N	189	-0-	-43	-0-	9	1	179	3	Y	1					15
							1	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	1					16
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					8
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					8
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	9					57
							10	9									
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	17	1	190	3	Y	5					62
							6	9									
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					62
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					62
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					62
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					62

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	7					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	16					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	111	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	32	1	689	3	Y	-0-					20
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	39	1	615	3	Y	-0-					20
04	840	N	519	-0-	-321	-0-	20	1	446	3	Y	48	52	1			16
							53	9									
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					16
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	737	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	3	Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	40	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4					9
							4	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					9
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					9
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					9
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	50	73	1			62
							55	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	3	N	70					132
							77	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	3	N	69	184	1			17
							76	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	84	1	1391	3	N	23					40
							25	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	3	N	113					153
							124	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					153

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	6741	-0-	-799	-0-	182	1	6559	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	7936	X	7339	-0-	-597	-0-	7339	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	23	1	6815	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6999	-0-	-441	-0-	75	1	6918	3	Y	5					5
							6	9									
06	7080	X	6826	-0-	-254	-0-	133	1	6671	3	Y	20	17	1			8
							22	9									
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	3833	-0-	-3301	-0-	104	1	3729	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	7502	X	4916	-0-	-2586	-0-	4876	3	40	9	Y	36	15	1			21
04	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	22	1	6267	3	Y	198	167	1			52
							218	9									
05	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	67	1	6161	3	Y	237					289
							261	9									
06	6960	X	6814	-0-	-146	-0-	129	1	6496	3	Y	172	335	1			126
							189	9									
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					126

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4041	-0-	-541	-0-	103	1	3694	3	Y	222	130	1			229
							244	9									
03	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4219	3	186	9	Y	169	169	1			229
04	4740	X	3840	-0-	-900	-0-	13	1	3799	3	Y	25	194	1			60
							28	9									
05	4774	X	3891	-0-	-883	-0-	42	1	3845	3	Y	4					64
							4	9									
06	4260	X	3731	-0-	-529	-0-	72	1	3626	3	Y	30	69	1			25
							33	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					25

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

02	4031	X	3948	-0-	-83	-0-	88	1	3659	2	N	183	200	1			157
							201	9									
03	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	107	1	3880	2	N	199	162	1			194
							219	9									
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	92	1	3788	2	N	183					377
							201	9									
05	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	125	1	3851	2	N	137					514
							151	9									
06	4110	X	2551	-0-	-1559	-0-	97	1	2366	2	N	80	364	1			230
							88	9									
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	24	1	4168	2	N	178	214	1			194
							196	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

02	522	N	480	-0-	-42	-0-	103	1	377	3	Y	-0-					131
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	93	1	337	3	Y	10					141
							11	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	400	3	Y	-0-					141
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	123	1	407	3	Y	2					143
							2	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	105	1	389	3	Y	4					147
							4	9									
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	98	1	342	3	Y	20					167
							22	9									

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

02	464	N	272	-0-	-192	-0-	56	1	213	3	Y	3					14
							3	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	253	3	Y	5					19
							6	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	252	3	Y	22	38	1			3
							24	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	3	Y	-0-					3
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	64	1	246	3	Y	2					5
							2	9									
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	34	1	121	3	Y	5					10
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	8	1	42	3	N	2					10
							2	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	15	1	76	3	N	4					14
							4	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	22	33	1			3
							24	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	N	-0-					3
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	8	1	42	3	N	1					4
							1	9									
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	8	1	38	3	N	3					7
							3	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	106	1	493	3	Y	2					23
							2	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	94	1	444	3	Y	10					33
							11	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	6					39
							7	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	91	1	457	3	Y	7	1	8			45
							8	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	454	3	Y	3					48
							3	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	102	1	506	3	Y	-0-					48

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	1	661	3	Y	6					60
							7	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	3	Y	-0-	40	1			20
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	113	1	504	3	Y	-0-					20
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	456	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	3	Y	-0-					20
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	100	1	460	3	Y	-0-					20

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	Y	1					12
							1	9									
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	15	1	64	3	Y	5					17
							6	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	Y	3					20
							3	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	3					23
							3	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	2					25
							2	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					25

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	2					17
							2	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	8					25
							9	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	4					29
							4	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	5					34
							6	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	2					36
							2	9									
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-					36

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	180	1	523	3	Y	5					94
							6	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	205	1	661	3	Y	-0-	63	1			31
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	172	1	583	3	Y	-0-					31
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	172	1	524	3	Y	-0-					31
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	192	1	597	3	Y	-0-					31
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	149	1	522	3	Y	-0-					31

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	748	-0-	-93	-0-	154	1	586	3	N	7					31
							8	9									
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	157	1	593	3	N	11					42
							12	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	185	1	686	3	N	33	69	1			6
							36	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	-0-					6
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	598	3	N	5					11
							6	9									
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	166	1	597	3	N	10					21
							11	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	150	1	570	3	Y	-0-					12
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	510	3	Y	2					14
							2	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	132	1	484	3	Y	-0-					14
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	167	1	568	3	Y	1					15
							1	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	140	1	530	3	Y	1					16
							1	9									
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	135	1	485	3	Y	2					18
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	578	-0-	-89	-0-	120	1	454	3	Y	4					66
							4	9									
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	119	1	508	3	Y	-0-	44	1			22
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	73	1	337	3	Y	-0-					22
05	620	N	357	-0-	-263	-0-	71	1	286	3	Y	-0-					22
06	600	N	311	-0-	-289	-0-	60	1	251	3	Y	-0-					22
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516	3	Y	-0-					22

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

02	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	60	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	91	1	580	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	44	1	68	3	Y	-0-					1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	110	1	628	3	Y	1					2
							1	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	117	1	535	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	430	-0-	-283	-0-	58	1	371	3	Y	1					1
							1	9									
04	690	N	87	-0-	-603	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					1
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	561	3	Y	1					2
							1	9									
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	47	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	123	1	1289	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	36	-0-	-444	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	262	-0-	-234	-0-	7	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

02	493 N	241	-0-	-252	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	60	-0-	-330	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	92	-0-	-156	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

02	58 N	40	-0-	-18	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

02	435 N	227	-0-	-208	-0-	40	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	82	-0-	-428	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	111	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	28	-0-	-152	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	107	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	267	-0-	-453	-0-	105	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	297	-0-	-633	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	325	-0-	-425	-0-	58	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	70	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	853	-0-	-573	-0-	116	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	86	-0-	-1234	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	306	-0-	-1089	-0-	46	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

02	638	N	587	-0-	-51	-0-	32	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	384	-0-	-267	-0-	52	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	139	-0-	-491	-0-	55	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	125	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	74	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	917	-0-	-69	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	686	-0-	-337	-0-	93	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	126	-0-	-864	-0-	50	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	683	-0-	-309	-0-	102	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	72	-0-	72	368	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	21	-0-	21	389	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	19	-0-	19	408	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	408	X	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	187	-0-	-306	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	81	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	66	1	422	3	N	-0-					-0-
04	720	N	106	-0-	-614	-0-	42	1	64	3	N	-0-					-0-
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	72	1	412	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1073	-0-	-116	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	616	-0-	-562	-0-	85	1	531	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	553	-0-	-594	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	Y	-0-					47
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	39	1			22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1419	-0-	-350	-0-	109	1	1242	3	Y	62	36	1			111
							68	9									
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	110	1	1271	3	Y	28	126	1			13
							31	9									
04	1830	N	96	-0-	-1734	-0-	85	3	11	9	Y	10					23
05	1519	N	736	-0-	-783	-0-	736	3			Y	-0-					23
06	1380	N	616	-0-	-764	-0-	15	1	599	3	Y	2	23	1			2
							2	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
04	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	3	39	9	Y	35					49
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	45	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					7
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	155	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	133	1	1544	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	32	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

02	87	N	27	-0-	-60	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	539	-0-	-360	-0-	73	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	173	-0-	-577	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	352	-0-	-547	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	3	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	167	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1740 N	387	-0-	-1353	-0-	153	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	Y	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	879	3	114	9	Y	104	56	1			165
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	22	155	1			32
						24	9									
04	690 N	346	-0-	-344	-0-	72	1	253	3	Y	19	43	1			8
						21	9									
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	3			Y	-0-					8
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	99	1	537	3	Y	83	35	1			56
						91	9									
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					56

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	97	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	86	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	55	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	155	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	112	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	2974	-0-	2974	6987	2959	3	15	9	Y	14					24
03	14B2	EXT	2247	-0-	2247	9234	309	1	1938	3	Y	-0-					24
04	14B2	EXT	738	-0-	738	9972	155	1	544	3	Y	35	51	1			8
							39	9									
05	14B2	EXT	741	-0-	741	10713	741	3			Y	-0-					8
06	14B2	EXT	1109	-0-	1109	11822	173	1	934	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	8629					Y	NO RPT					2

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	546	-0-	-508	-0-	75	1	471	3	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	615	1	478	3	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	823	1	968	3	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1067	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-					12
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	233	1	1484	3	N	-0-					12
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	327	1	501	3	N	-0-					12
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	245	1	1404	3	N	-0-					12
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	397	1	1814	3	N	-0-	12	1			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	21	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	41	1	265	3	Y	40					40
							44	9									
04	540	N	194	-0-	-346	-0-	77	1	117	3	Y	-0-					40
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	Y	-0-					40
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	86	1	392	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	37	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	639	3	Y	5					18
						6	9									
03	682 N	370	-0-	-312	-0-	50	1	320	3	Y	-0-					18
04	690 N	58	-0-	-632	-0-	23	1	35	3	Y	-0-					18
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	615	3	Y	-0-					18
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	94	1	433	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	80	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	87	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1061	-0-	-41	-0-	187	1	866	3	N	7					55
							8	9									
03	1147	N	676	-0-	-471	-0-	89	1	587	3	N	-0-					55
04	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	3			N	-0-					55
05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	116	1	782	3	N	-0-					55
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	220	1	498	3	N	-0-	55	1			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3939	-0-	1039	1039	414	1	3503	3	Y	20					32
							22	9									
03	2868	N	1829	-0-	-1039	-0-	170	1	1645	3	Y	13					45
							14	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					45
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					45
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					7
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	2712	-0-	2712	12071	145	1	2548	3	N	17					26
							19	9									
03	14B2	EXT	1516	-0-	1516	13587	205	1	1311	3	N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13587					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13587					N	-0-					26
06	13587	X	-0-	-0-	-13587	-0-					N	2	6	1			22
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					22

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	1	1	40	3	Y	3					15
							3	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	100	3	Y	1					16
							1	9									
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					16
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					16
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	148	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	261	1	1490	3	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1414	3	92	9	Y	84	45	1			134
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	251	1	1574	3	Y	17	126	1			25
							19	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	427	1	1504	3	Y	16	35	1			6
							18	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					6
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1778	3	Y	70	29	1			47
							77	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					47

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	400	3	Y	16	41	1			16
							18	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	74	1	381	3	Y	12					28
							13	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	79	1	429	3	Y	35	54	1			9
							39	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	176	1	734	3	Y	11					20
							12	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	107	1	174	3	Y	29	20	1			29
							32	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					29

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	418	-0-	-336	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	160	-0-	-522	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	228	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	73	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	571	-0-	-879	-0-	1	1	531	3	Y	35					47
							39	9									
03	2077	N	889	-0-	-1188	-0-	21	1	859	3	Y	8	33	1			22
							9	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	22	1	792	3	Y	37	25	1			34
							41	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	831	3	Y	9					43
							10	9									
06	870	N	429	-0-	-441	-0-	20	1	409	3	Y	-0-	43	1			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2971	-0-	-596	-0-	7	1	2940	3	Y	22					30
							24	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	3	Y	42	44	1			28
							46	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	116	1	4221	3	Y	24	22	1			30
							26	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	3	Y	12					42
							13	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	54	81	1			15
							59	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					15

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	1402	3	116	9	N	105	69	1			112
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	334	1	2095	3	N	23					135
							25	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	502	1	1767	3	N	52	172	1			15
							57	9									
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1240	3	61	9	N	55					70
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	663	3	N	78	126	1			22
							86	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					22

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	126	1	1065	3	N	46	111	1			35
							51	9									
03	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	104	1	1007	3	N	37					72
							41	9									
04	1320	N	927	-0-	-393	-0-	95	1	829	3	N	3	60	1			15
							3	9									
05	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	155	1	877	3	N	25					40
							28	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	N	49	49	1			40
							54	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	67	1	264	3	N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	71	1	252	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	261	3	N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

02	87	N	58	-0-	-29	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	20	1	78	3	N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	67	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	76	1	315	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	84	1	370	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

02	29 N	26	-0-	-3	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-					207
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					207
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					207
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					207
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

02	841 N	518	-0-	-323	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	899 N	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	480 N	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	1638	-0-	-1871	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1096	-0-	-2655	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	555	-0-	-3075	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3844	X	467	-0-	-3377	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3527	-0-	-1093	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	511	-0-	-3705	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	2757	-0-	-2451	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3859	-0-	-1181	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
*07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

02	2088	N	1826	-0-	-262	-0-	288	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	120	-0-	-1926	-0-	21	1	99	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	271	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	108	-0-	-1690	-0-	19	1	89	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	837	N	91	-0-	-746	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02	406	N	357	-0-	-49	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

02	3074	X	2842	-0-	-232	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	168	-0-	-2839	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

02	7163	X	7151	-0-	-12	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	314	-0-	-7343	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	5758	-0-	-1652	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	4934	-0-	-2723	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	86	-0-	-1712	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

02	5742	X	5374	-0-	-368	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	288	-0-	-5757	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
*07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1454	-0-	-141	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	76	-0-	-1598	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	697	1	3729	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	258	-0-	-3927	-0-	46	1	212	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12354	X	11946	-0-	-408	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	647	-0-	-12559	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	12360	X	8112	-0-	-4248	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
*07	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	81	-0-	-1562	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	18	-0-	-1962	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3375	-0-	-366	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	180	-0-	-3695	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	866	-0-	-149	-0-	136	1	730	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	52	-0-	-1002	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4317	-0-	-207	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	239	-0-	-4597	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	109	-0-	-2433	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5300	-0-	-529	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	277	-0-	-5954	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6060	X	4914	-0-	-1146	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
*07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
*07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

02	2784	X	2491	-0-	-293	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	187	-0-	-2696	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	674	-0-	-2023	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	127	-0-	-1795	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	570	-0-	-1260	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	838	-0-	-960	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	441	-0-	-1149	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	326	-0-	-1144	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	353	-0-	-1867	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2946	-0-	-54	525	2946	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2855	-0-	-245	280	2855	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	N	597	-0-	-1563	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

02	3219	X	715	-0-	-2504	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	12	-0-	-3491	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	553	-0-	-2837	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

02	5394	X	1005	-0-	-4389	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	484	-0-	-5282	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	591	-0-	-1642	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	827	-0-	-1483	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	283	-0-	-1607	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	537	-0-	-3581	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	551	-0-	-3709	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3254	-0-	-916	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	321	-0-	-579	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	537	-0-	-4074	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	53	-0-	-4876	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	481	-0-	-4289	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3825	-0-	-945	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	961	N	17	-0-	-944	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	N	383	-0-	-1897	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	1165	-0-	-6810	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
04	8250	X	1765	-0-	-6485	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
*07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	651	N	43	-0-	-608	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

02	3277	X	601	-0-	-2676	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	422	-0-	-2968	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1350	-0-	-1440	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

02	1914	X	503	-0-	-1411	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	703	-0-	-1277	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-
06	1975	N	1814	-0-	-161	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

02	7279	X	1022	-0-	-6257	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6540	X	1541	-0-	-4999	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5887	-0-	-353	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
*07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	256	-0-	-1034	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	344	-0-	-1966	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	240 N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

02	4002 X	659	-0-	-3343	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4140 X	884	-0-	-3256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	270 N	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

02	4205 X	3707	-0-	-498	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	186	-0-	-4092	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
*07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	659	-0-	-4329	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	23	-0-	-180	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	30	-0-	-376	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	79	-0-	-501	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	1149	-0-	-5724	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	218	-0-	-971	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	114	-0-	-959	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	401	-0-	-2557	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	139	-0-	-238	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	178	-0-	-779	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	20	-0-	-734	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	461	-0-	-2091	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	203	-0-	-1044	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

02	725	N	79	-0-	-646	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

02	2001	X	253	-0-	-1748	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

02	870	N	119	-0-	-751	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

02	1131	N	144	-0-	-987	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	440	-0-	-2083	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	76	-0-	-1113	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	1109	-0-	-6663	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

02	725	N	60	-0-	-665	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

02	754	N	77	-0-	-677	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

02	435	X	401	-0-	-34	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

02	1421	N	352	-0-	-1069	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

02	1044	N	119	-0-	-925	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	44	-0-	-362	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	139	-0-	-992	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	39	-0-	-454	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	575	-0-	-2789	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	455	-0-	-1981	-0-	28	1	427	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	178	-0-	-1069	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132 X	1035	-0-	-2097	-0-	64	1	971	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

02	1305 N	279	-0-	-1026	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

02	1189 N	168	-0-	-1021	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	35	-0-	-458	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	79	-0-	-762	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2	Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

02	58 N	15	-0-	-43	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	77	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	69	1	923	3	N	-0-			-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1502	2	N	-0-			-0-
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372 N	234	-0-	-138	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	510 N	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	527 N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

02	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	868 X	209	-0-	-659	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	930 X	190	-0-	-740	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	961 X	150	-0-	-811	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	930 X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	2087	-0-	-1478	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
06	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	549	-0-	-1394	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	60	-0-	-2637	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	404	-0-	-3409	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	711	-0-	-1924	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	842	-0-	-429	-0-	842	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	1858	-0-	-2115	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	1153	-0-	-3032	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	2164	-0-	-2563	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	1526	-0-	-3496	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

02	3306	X	929	-0-	-2377	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1225	-0-	-2309	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

02	2030	X	1233	-0-	-797	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	715	-0-	-1455	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
*07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

02	20271	X	6513	-0-	-13758	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	7049	-0-	-14620	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	3			N	-0-					-0-
06	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			N	-0-					-0-
*07	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	3678	-0-	-4703	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	3620	-0-	-5339	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	3118	-0-	-4663	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	1165	-0-	-6365	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

02	493	N	303	-0-	-190	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

02	3248	X	1994	-0-	-1254	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2533	-0-	-737	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	2566	-0-	-1813	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	2406	-0-	-2275	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	726	-0-	-985	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	273	-0-	-1556	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	253	-0-	-501	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	2646	-0-	-2255	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2412	-0-	-2672	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
*07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	1385	-0-	-4560	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	433	-0-	-5922	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	922	-0-	-3308	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	868	-0-	-901	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	744	N	257	-0-	-487	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

02	4234	X	1341	-0-	-2893	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	1401	-0-	-2970	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
*07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

02	2726	X	1002	-0-	-1724	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	14	-0-	-2900	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

02	3364 X	192	-0-	-3172	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			-0-
05	4154 X	1860	-0-	-2294	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	1119	-0-	-2901	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
*07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1	N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1	N	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	1		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	1		N	-0-			-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	1		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	1		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	N	230	-0-	-49	-0-	30	1	200	2	N	-0-					-0-
*09	330	N	152	-0-	-178	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	193	-0-	-148	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	1					1
							1	9									
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	290	N	74	-0-	-216	-0-	9	1	65	2	N	-0-					1
*03	372	N	79	-0-	-293	-0-	9	1	70	2	N	-0-					1
*04	270	N	152	-0-	-118	-0-	17	1	134	2	N	1					2
							1	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-	1	1			1
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	102	-0-	102	662	13	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	178	-0-	178	840	20	1	158	2	N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	350	-0-	350	1190	41	1	309	2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	175	-0-	175	1365	21	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	303	-0-	303	1668	34	1	268	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	14B2 EXT	78	-0-	78	1746	9	1	69	2	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	43	-0-	43	1789	5	1	38	2	N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	634	-0-	634	2423	71	1	561	2	N	2					2
						2	9									
*05	14B2 EXT	266	-0-	266	2689	30	1	234	2	N	2	1	1			3
						2	9									
*06	14B2 EXT	47	-0-	47	2736	6	1	41	2	N	-0-					3
07	14B2 EXT	339	-0-	339	3075	38	1	300	2	N	1	1	1			3
						1	9									

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	29 N	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465	N	253	-0-	-212	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	2	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	387	2	N	1					1
							1	9									
*01	434	N	394	-0-	-40	-0-	45	1	348	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	406	N	243	-0-	-163	-0-	29	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	434	N	239	-0-	-195	-0-	28	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	390	N	126	-0-	-264	-0-	14	1	112	2	N	-0-					1
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	325	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	240	N	137	-0-	-103	-0-	16	1	120	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	1	1	1			1
							1	9									